
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE		
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579								
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-

BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY		WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031																	
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A																	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & E OPERATING, INC. 120079																	
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 288093 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13160 - 14270																	

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
CASTEX ENERGY, INC.				139609							
SCHINDLER				WELL #: 1	RRCID -> 288859	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655			MILES				
MILES				WELL #: 1	RRCID -> 279994	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9778	- 9806		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

DENBURY ONSHORE, LLC				215343			TURNER, B. L.				
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488	- 10494		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
M	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF. 12690	- 12730		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		256489									
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 10489	- 10511		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FROST-ACOM GAS UNIT		2									
WELL #:		2		RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	- 9238			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750											
RINK				WELL #: 1	RRCID -> 284340	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	10197 - 11258					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		379750									
UNCLE BAWLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 284537		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10376 PERF.10898 - 17100			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	57530			N	-0-	-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530			N	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530			N	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530			N	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530			N	NO RPT	-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530			N	NO RPT	-0-	

UNCLE BAWLEY		WELL #:		3H		RRCID -> 284538		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 10293 PERF.10458 - 19173			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	352438			N	-0-	-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438			N	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438			N	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438			N	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438			N	NO RPT	-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 166932		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63		RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822	- 12844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556	- 15897					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486	- 11503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125							
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		694971	RRCID -> 289739	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 2356	- 13000		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		696675	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUST OIL CORP.		WELL #:		737890	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA								
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932						
M	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023 - 5033
WATSON											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5734 - 5742
MALOTA UNIT											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976						-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A			
GIBBS BROTHERS											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC											
SANTA FE "B"											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:			RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC											
BLACK STONE D											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100

PLUGGED AND ABANDONED											08/16/2008

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1		RRCID ->		203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	18593	16769	-0-	-1824	-0-	16743	2	26	9	N	24	188	1	111
05	17608 #	10217	-0-	-7391	-0-	10130	2	87	9	N	79			190
06	17610 #	29	-0-	-17581	-0-	28	2	1	9	N	1			191
07	18476	3160	-0-	-15316	-0-	3008	2	152	9	N	138	181	1	148
08	18476	3978	-0-	-14498	-0-	3359	2	619	9	N	563	536	1	175
09	16770 #	1184	-0-	-15586	-0-	131	2	1053	9	N	957	882	1	250

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC		212175												
PINEY WOODS		WELL #:		1		RRCID ->		279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284		
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1286	610	2			Y	-0-			11
05	DLQ G-10	547	-0-	547	1833	547	2			Y	-0-			11
06	2505 X	672	-0-	-1833	-0-	672	2			Y	-0-			11
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			11
08	682 X	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-			11
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			11

PINEY WOODS		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
		212175												
		WELL #:		2		RRCID ->		279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382		
04	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1634	2	28	9	Y	25			110
05	1798 X	1574	-0-	-224	-0-	1544	2	30	9	Y	27			137
06	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	1230	2	19	9	Y	17			154
07	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	1209	2	28	9	Y	25	177	1	2
08	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	1209	2	13	9	Y	12			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

TEXLA MILL		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
		212175												
		WELL #:		3		RRCID ->		282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744		
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			94
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			94
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)			00650 940		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC			212175										
MILES			WELL #:	1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9780 - 9828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	897	2	63	9	N	57		101
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	809	2	61	9	N	55		156
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	666	2	68	9	N	62		218
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N	63	181 1	100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	818	2	58	9	N	53		153
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		153

H J BALLARD			WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316	
04	1710 X	988	-0-	-722	-0-	965	2	23	9	N	21	152 1	21
05	1767 X	1249	-0-	-518	-0-	1229	2	20	9	N	18		39
06	1620 X	1055	-0-	-565	-0-	1031	2	24	9	N	22		61
07	2015 X	1446	-0-	-569	-0-	1432	2	14	9	N	13		74
08	2015 X	1457	-0-	-558	-0-	1432	2	25	9	N	23		97
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		97

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			804365										
MVP 'A-183'			WELL #:	2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	12020 - 12175	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-		170
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		170
06	780 X	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-		170
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-		170
08	806 X	327	-0-	-479	-0-	327	2			N	-0-		170
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		170

MVP 'A-83' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11996 - 12010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-		-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365								
MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.12975	- 13024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-		N	-0-			978
05		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-		N	-0-			978
06		8790 X	4012	-0-	-4778	-0-	3846 2	N	151			1129
07		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16177 2	N	309	530	1	908
08		4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2058 2	N	30			938
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-		N	-0-			938

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-			1441
05		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-			1441
06		5160 X	3872	-0-	-1288	-0-	3836 2	N	33			1474
07		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6065 2	N	500	705	1	1269
08		2666 X	490	-0-	-2176	-0-	457 2	N	30			1299
09		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-		N	-0-			1299

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12300	- 12316
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140	- 12246
04		27900 X	24673	-0-	-3227	-0-	23955 2	N	653			1835
05		28830 X	23184	-0-	-5646	-0-	22601 2	N	530			2365
06		27900 X	20958	-0-	-6942	-0-	20428 2	N	482	536	1	2311
07		25637 X	19781	-0-	-5856	-0-	19113 2	N	607	547	1	2371
08		25482 X	17683	-0-	-7799	-0-	17065 2	N	562	177	1	2756
09		24660 X	17791	-0-	-6869	-0-	17541 2	N	227	545	1	2438

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355	- 12434
04		16590 X	14107	-0-	-2483	-0-	13425 2	N	620			1119
05		23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	22636 2	N	417			1536
06		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	22891 2	N	257	522	1	1271
07		21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	20993 2	N	299	732	1	838
08		23095 X	14664	-0-	-8431	-0-	14377 2	N	261			1099
09		23160 X	14369	-0-	-8791	-0-	13951 2	N	380			1479

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286	- 11366
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365															
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-----	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-	-----	

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS															
DPMP ENERGY LLC 227740															
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690															
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	246 2	4 9	N	4			148	-----	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274 2	6 9	N	5			153	-----	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	271 2	6 9	N	5			158	-----	
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	288 2	68 9	N	62	186 1		34	-----	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	-----	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	-----	

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780															
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-	-----	
05		341	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
06		330	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	

COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538															
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	

GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836															
04		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
05		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
06		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
07		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
08		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
09		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	

OIL AND GAS DIVISION

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997					
M	O	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924					
04	28560 #	17743	-0-	-10817	-0-	17252	2	491	9	N	446	374	1		184
05	28985 #	24875	-0-	-4110	-0-	24204	2	671	9	N	610	544	1		250
06	26970 #	26449	-0-	-521	-0-	25719	2	730	9	N	664	711	1		203
07	27125 #	26023	-0-	-1102	-0-	25348	2	675	9	N	614	552	1		265
08	26443 #	25275	-0-	-1168	-0-	24636	2	639	9	N	581	696	1		150
09	26460 #	23947	-0-	-2513	-0-	23340	2	607	9	N	552	520	1		182

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)		01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
LLOX, L.L.C.		504583													
EDGAR R. MAXEY		WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14522 - 14575					
04	99120 X	78789	-0-	-20331	-0-	737	1	75931	2	Y	1852	1291	1		916
						84	4	2037	9						
05	102424 X	109	-0-	-102315	-0-	8	1	97	2	Y	4				920
						4	9								
06	99120 X	7553	-0-	-91567	-0-	84	1	7237	2	Y	202				1122
						10	4	222	9						
07	102424 X	-0-	-0-	-102424	-0-					Y	-0-	858	1		264
08	102424 X	17343	-0-	-85081	-0-	154	1	16525	2	Y	541	377	1		428
						69	4	595	9						
*09	89908 X	89908	-0-	-0-	-0-	754	1	85831	2	Y	2722	2564	1		586
						329	4	2994	9						

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

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650													
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2578 - 2581					
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-				-0-
05	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	111930	-0-	-0-	-111930	-0-					N	-0-					218
05	110608 #	30755	-0-	-79853	-0-	294	1	29823	2	N	580					798
06	90810 #	51669	-0-	-39141	-0-	638	9			N						
						630	1	50079	2	N	873	1334	1			337
						960	9									
07	81096 #	NO RPT	-0-	-81096	-0-					N	NO RPT					337
08	65255 #	NO RPT	-0-	-65255	-0-					N	NO RPT					337
09	29760 #	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					337

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664														
ERNST, SUNNY				WELL #:	1	RRCID ->	189690	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14966 - 15106					
M	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				

04		16050	1593	-0-	-14457	-0-	1568	2	25	9	N	23	152	1	75			
05		16585	2746	-0-	-13839	-0-	238	1	2376	2	N	120			195			
							132	9										
06		14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-			195			
07		9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			195			
08		4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	12			207			
09		2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	33	173	1	67			

SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	14220 - 14672					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			

SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
HUNT CLUB GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	15092 - 15110					
04		15900 X	10267	-0-	-5633	-0-	2033	1	8062	2	N	156	161	1	30			
							172	9										
05		15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-			30			
06		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-			30			
07		13919 X	121	-0-	-13798	-0-	17	1	18	2	N	78			108			
							86	9										
08		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-			108			
09		10260 X	1264	-0-	-8996	-0-	739	1	525	2	N	-0-			108			

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					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	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
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20 1	28 2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34 1	54 2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29 1	45 2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	18 1	34 2	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	18 1	33 2	N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21 1	44 2	N	-0-			-0-
						1 4						

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

04	14850 X	11096	-0-	-3754	-0-	4437 1	6151 2	N	462	382 1		160
						508 9						
05	15345 X	11767	-0-	-3578	-0-	4347 1	6998 2	N	384	374 1		170
						422 9						
06	15510 X	9979	-0-	-5531	-0-	3788 1	5853 2	N	307	281 1		196
						338 9						
07	16027 X	14733	-0-	-1294	-0-	4922 1	9183 2	N	548	569 1		175
						25 4	603 9					
08	16027 X	12156	-0-	-3871	-0-	4068 1	7505 2	N	477	538 1		114
						58 4	525 9					
*09	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	5070 1	10682 2	N	620	561 1		173
						33 4	682 9					

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304		
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	- 10223		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120707	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 6057	- 6062		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #:	5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	- 5240	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PRYNTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
 LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					129
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					129
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					129
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					129
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					129
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					129

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

04	4350 N	2905	-0-	-1445 B	-2821	2822	2	83	9	N	75					130
05	961 N	2154	-0-	1193 B	-1628	2132	2	22	9	N	20					150
06	1296 N	2083	-0-	787 B	-841	2047	2	36	9	N	33					183
07	3007 N	1491	-0-	-1516 B	-841	1474	2	17	9	N	15					198
08	3007	2157	-0-	-850 B	-1691	2127	2	30	9	N	27					225
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1691												
09	877	NO RPT	-0-	-877 B	-2568					N	NO RPT					225

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

04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	447	2	2	9	N	2					22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					22
06	54 N	-0-	-0-	-54 B	-0-					N	-0-					22
*07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	22	1			-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-

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-

SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431					
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040					
04	4710	#	3269	-0-	-1441	-0-	3269	2		N	-0-				-0-
05	5866		5754	-0-	-112	-0-	5754	2		N	-0-				-0-
06	5289	R	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-				-0-
07	6484		6063	-0-	-421	-0-	6063	2		N	-0-				-0-
08	5642		5288	-0-	-354	-0-	5288	2		N	-0-				-0-
09	5460		4488	-0-	-972	-0-	4488	2		N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340					
07	0	W	8681	-0-	8681	8681	8095	2	586	9	N	533	343	1	190
08	0	W	11910	-0-	11910	20591	11282	2	628	9	N	571	557	1	204
09	0	W	10131	-0-	10131	30722	9614	2	517	9	N	470	577	1	97

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)			02286 211	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554											
WILLIAMSON			WELL #: 5	RRCID -> 158703	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 11591	PERF.10787	- 10826						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)			02391 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
DOROTIK, JEROME			WELL #: 1	RRCID -> 137752	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 7565	- 7784						
04	4860 #		4752	-0-	-108	-0-	584	1	4168	2	N	-0-		190
05	5022 #		4323	-0-	-699	-0-	559	1	3764	2	N	-0-		190
06	4770 #		4184	-0-	-586	-0-	438	1	3746	2	N	-0-		190
07	5206 R		5206	-0-	-0-	-0-	555	1	4651	2	N	-0-		190
08	5588		5522	-0-	-66	-0-	616	1	4906	2	N	-0-		190
*09	5226 R		5226	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	2	N	-0-		190

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)			02392 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
FUCIK, DAVID			WELL #: 1	RRCID -> 132847	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7846	- 7906						
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06	198 N		198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-		165
07	3100 N		4760	-0-	1660	1660	231	1	4529	2	N	-0-		165
08	3100 N		4686	-0-	1586	3246	259	1	4427	2	N	-0-		165
*09	3000 N		4200	-0-	1200	4446	244	1	3956	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						
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
06	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	83	1	974	2	Y	1		112
							1	9						
07	DLQ G-10		3433	-0-	3433	4491	166	1	3258	2	Y	8		120
							9	9						
08	DLQ G-10		2636	-0-	2636	7127	145	1	2489	2	Y	2		122
							2	9						
*09	9346 X		2219	-0-	-7127	-0-	129	1	2088	2	Y	2		124
							2	9						

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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	- 6805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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								
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6836 - 6850		
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 - 6684		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 - 6698		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ZAPPE, MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 - 6740		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:	19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	-	8000			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3390	1806	-0-	-1584	-0-	1806	1			Y	-0-					-0-
05	3503	1691	-0-	-1812	-0-	1691	1			Y	-0-					-0-
06	3390	1559	-0-	-1831	-0-	1557	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	2356 #	1360	-0-	-996	-0-	1311	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	1352	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	1800 #	1576	-0-	-224	-0-	1576	1			Y	-0-					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	1			N	-0-					-0-
07	1416	1018	-0-	-398	-0-	981	1	37	2	N	-0-					-0-
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	748	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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 * *	* *	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524	
04	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664 1		Y	-0-			-0-
05	925 N	261	-0-	-664	-0-	261 1		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGELINA (12,060)
HILCORP ENERGY COMPANY
WIGGINS GU

02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
386310
WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	50460 #	34246	-0-	-16214	-0-	1627	2	32219	3	N	364	368	1		196
						400	9								
05	48143 #	17379	-0-	-30764	-0-	971	2	16187	3	N	201				397
						221	9								
06	42600 #	17835	-0-	-24765	-0-	1294	2	16340	3	N	183	360	1		220
						201	9								
07	39959 #	18473	-0-	-21486	-0-	768	2	17490	3	N	195	182	1		233
						215	9								
08	37696 #	18394	-0-	-19302	-0-	3737	2	14446	3	N	192	267	1		158
						211	9								
09	34260 #	17446	-0-	-16814	-0-	824	2	16451	3	N	155	133	1		180
						171	9								

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	16680 #	13829	-0-	-2851	-0-	633	2	12523	3	N	612	540	1		413
						673	9								
05	16554 #	13704	-0-	-2850	-0-	735	2	12270	3	N	635				1048
						699	9								
06	15750 #	13189	-0-	-2561	-0-	919	2	11606	3	N	604	1229	1		423
						664	9								
07	15314 #	12869	-0-	-2445	-0-	515	2	11731	3	N	566	520	1		469
						623	9								
08	14291 #	10284	-0-	-4007	-0-	2001	2	7737	3	N	496	702	1		263
						546	9								
09	13830 #	13179	-0-	-651	-0-	603	2	12049	3	N	479	513	1		229
						527	9								

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

OIL AND GAS DIVISION

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			205
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			205
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054				
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			26
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			26
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			26
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			26
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			26
09		300 N	60	-0-	-240	-0-	60 2	N	-0-			26

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220				
04	DLQ	G-10	6312	-0-	6312	14991	6158 2	154 9	Y	140	140 1	55
05		19477 X	4486	-0-	-14991	-0-	4486 2		Y	-0-		55
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4816 2	76 9	Y	69	69 1	55
07		8029 X	3976	-0-	-4053	-0-	3921 2	55 9	Y	50		105
08		8122 X	5092	-0-	-3030	-0-	5014 2	78 9	Y	71		176
09		6300 X	4158	-0-	-2142	-0-	4028 2	130 9	Y	118	177 1	117

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052				
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	615 2	387 9	N	352	352 1	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
06		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	705 2	382 9	N	347		347
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	315 2	184 9	N	167	347 1	167
09		840 N	415	-0-	-425	-0-	354 2	61 9	N	55		222

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841				
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		299
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		299
06		1530 N	1007	-0-	-523	-0-	1007 2		N	-0-		299
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		299
08		899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	-0-		299
09		1020 N	755	-0-	-265	-0-	755 2		N	-0-		299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-					39
05	5655	3160	-0-	-2495	-0-	3160	2			N	-0-					39
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
07	5655	22	-0-	-5633	-0-	22	2			N	-0-					39
08	3162 #	347	-0-	-2815	-0-	347	2			N	-0-					39
*09	3296 R	3296	-0-	-0-	-0-	3142	2	154	9	N	140	177	1			2

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	483					Y	211	211	1			126
05	646 N	163	-0-	-483	-0-	163	2			Y	-0-					126
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	39	2	114	9	Y	104	104	1			126
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	10					136
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	86					222
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	29	177	1			74

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	18900 X	509	-0-	-18391	-0-	509 2	N	-0-		151	
05	13733 X	554	-0-	-13179	-0-	554 2	N	-0-		151	
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-		N	-0-		151	
07	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-		N	-0-		151	
08	10602 X	3086	-0-	-7516	-0-	2577 2	509 9	N	463	356 1	258
*09	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	9798 2	1854 9	N	1685	1404 1	539

LANGHAM UNIT		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LANGHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10558	- 10584	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		70
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		70
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

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

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)		03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681											
ARRIOLA #3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651											
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651											
TRULL, R.B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492 - 8497			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9323 - 9474		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9427 - 9437		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194										
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9824 - 9834		
04	4410 #	3572	-0-	-838	-0-	3526	2	46	9	N	42	307
05	4557 #	3998	-0-	-559	-0-	3946	2	52	9	N	47	354
06	4230 #	3812	-0-	-418	-0-	3771	2	41	9	N	37	214
07	4123 #	3920	-0-	-203	-0-	3884	2	36	9	N	33	71
08	4092 #	4061	-0-	-31	-0-	4026	2	35	9	N	32	103
09	3870 #	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT	103

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC		862645							
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			92
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES																	
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721																	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
ASPECT ENERGY, LLC 035453																	
MUNSON, GEORGE WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023																	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
		PLUGGED AND ABANDONED														09/15/2015	

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER																	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267																	
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200																	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	123	9	N	112	185	1	146
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-			146
06	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	20	9	N	18			164
07	1178	N	275	-0-	-903	B	-0-	258	2	17	9	N	15			179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			179
09	1140	N	21	-0-	-1119	B	-0-	21	2			N	-0-			179

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 285655 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8388 - 8406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2020

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520
 BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216	
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE 12/24/1980	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6198	- 6218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL		WELL #:	7 I	RRCID -> 092902	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6186	- 6222	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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 (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216			
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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							
EHRHARDT UNIT		WELL #:	8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244 - 6264			
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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POLLEY		WELL #:	7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249 - 6272			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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 (GRAVES "C")		WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386 - 7422			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185 - 6204		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313							
BP AMERICA A-3		WELL #:	1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12690 - 14306		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
OBLAEN RESOURCES LLC 617546															
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27	

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

04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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															

04		29460	18173	-0-	-11287	221795	17485	2	688	9	N	625	823	1	224
05		30442	3911	-0-	-26531	195264	3762	2	149	9	N	135			359
06		29460	14452	-0-	-15008	180256	13858	2	594	9	N	540	710	1	189
07		30442	15948	-0-	-14494	165762	15257	2	691	9	N	628	538	1	279
08		30442	11551	-0-	-18891	146871	11049	2	502	9	N	456	518	1	217
09		18180 #	NO RPT	-0-	-18180	128691					N	NO RPT			217

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
PAMETA OIL COMPANY 637449															
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987															

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997															

OIL AND GAS DIVISION

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
CARROLL, W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	4637 - 4639
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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	NO RPT		-0-

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
COBB, F. G., -B-		WELL #:	15	RRCID ->	005092	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	2040 - 2050
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE ESTATES		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		879035									
		WELL #:	1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8229 - 8232
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8130 - 8398
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		107
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	2		109
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	2		111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		111
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT		111

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #:	2	RRCID ->	284399	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8471 - 8476
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		39
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		39
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9715 - 9947				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9977 - 9982				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09		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		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
B. TRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 279929		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	823	213
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	559
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1111	217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1406	379
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1378	322
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1343	250

B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. TRUETT		WELL #: 3		RRCID -> 286430		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4743		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291	113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	441	554
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1313	665
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1178	610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	629	361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	771	249

B. TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 286588		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
B.P. AMERICA B		WELL #: 1		RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEECH GROVE (WOODBINE) BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		06762 500 058908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8841 - 8860	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-					

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE		06/02/2019		TOTAL DEPTH		14125		PERF.13921 - 13970	
04	162450 X	127839	-0-	-34611	B	-0-	120620	3	7219	9	N	6563	6608	1	95
05	167865 X	42355	-0-	-125510	B	-0-	41167	3	1188	9	N	1080			1175
06	162450 X	51570	-0-	-110880	B	-0-	48237	3	3333	9	N	3030	3272	1	933
07	167865 X	97413	-0-	-70452	B	-0-	92000	3	5413	9	N	4921	5477	1	377
08	132091 X	74773	-0-	-57318	B	-0-	70493	3	4280	9	N	3891	3290	1	978
09	127830 X	NO RPT	-0-	-127830	B	-0-					N	NO RPT			978

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE		01/01/2018		TOTAL DEPTH		13900		PERF.13628 - 13642	
04	0	17452	-0-	17452	B	964199	16240	3	1212	9	N	1102	1080	1	287
05	0	11736	-0-	11736	B	975935	10864	3	872	9	N	793			1080
06	0 Z	10857	-0-	10857	B	986792	10257	3	600	9	N	545	1350	1	275
07	0 Z	10741	-0-	10741	B	997533	9985	3	756	9	N	687	567	1	395
08	0 Z	1054	-0-	1054	B	998587	374	3	680	9	N	618	370	1	643
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	998587					N	NO RPT			643

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER		301273 WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE		01/20/2017		TOTAL DEPTH		13760		PERF.13547 - 13550	
04	88012 X	88012	-0-	-0-	B	-0-	510	1	79878	2	N	6931	6764	1	386
05	53413 X	198	-0-	-53215	B	-0-	7624	9	17	1	N	28			414
06	85883 X	85883	-0-	-0-	B	-0-	493	1	77710	2	N	6982	6733	1	663
07	82535 X	82535	-0-	-0-	B	-0-	7680	9	527	1	N	5924	6173	1	414
08	69207 X	69207	-0-	-0-	B	-0-	6516	9	476	1	N	4732	4718	1	428
*09	77532 X	77532	-0-	-0-	B	-0-	5205	9	510	1	N	4785	5033	1	180
							5264	9							

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE		09/12/2019		TOTAL DEPTH		13736		PERF.13201 - 13246	
04	73407 X	73407	-0-	-0-	B	-0-	66906	2	6501	9	N	5910	5743	1	441
05	62000 X	807	-0-	-61193	B	-0-	788	2	19	9	N	17	359	1	99
06	76758 X	76758	-0-	-0-	B	-0-	70226	2	6532	9	N	5938	5858	1	179
07	78678 X	78678	-0-	-0-	B	-0-	72250	2	6428	9	N	5844	5732	1	291
08	66181 X	66181	-0-	-0-	B	-0-	61317	2	4864	9	N	4422	4503	1	210
*09	74193 X	74193	-0-	-0-	B	-0-	68432	2	5761	9	N	5237	5191	1	256

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC			950523									
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 - 13848	
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	
04		14790 X	11181	-0-	-3609 B	-0-	11136 3	45 9	N	41	161	
05		15283 X	9428	-0-	-5855 B	-0-	9386 3	42 9	N	38	199	
06		10890 X	9972	-0-	-918 B	-0-	9938 3	34 9	N	31	53	
07		11563 X	2874	-0-	-8689 B	-0-	2863 3	11 9	N	10	63	
08		11563 X	8818	-0-	-2745 B	-0-	8785 3	33 9	N	30	93	
*09		13467 X	13467	-0-	-0- B	-0-	13458 3	9 9	N	8	101	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	13222 - 13390	
04		34380 X	22683	-0-	-11697 B	-0-	21159 3	1524 9	N	1385	152	
05		33294 X	22942	-0-	-10352 B	-0-	21974 3	968 9	N	880	1032	
06		28620 X	21828	-0-	-6792 B	-0-	20135 3	1693 9	N	1539	253	
07		27435 X	16517	-0-	-10918 B	-0-	15454 3	1063 9	N	966	146	
08		25389 X	14924	-0-	-10465 B	-0-	13866 3	1058 9	N	962	269	
09		22680 X	16886	-0-	-5794 B	-0-	15492 3	1394 9	N	1267	595	

ELTA WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13405 - 13462	
04		11220 X	10930	-0-	-290 B	-0-	9674 3	1256 9	N	1142	310	
05		11346 X	10298	-0-	-1048 B	-0-	9445 3	853 9	N	775	1085	
06		10770 X	4887	-0-	-5883 B	-0-	4317 3	570 9	N	518	144	
07		11284 X	4093	-0-	-7191 B	-0-	3543 3	550 9	N	500	109	
08		11284 X	2854	-0-	-8430 B	-0-	2451 3	403 9	N	366	131	
*09		10979 X	10979	-0-	-0- B	-0-	9767 3	1212 9	N	1102	153	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336	
04		63209 X	63209	-0-	-0- B	-0-	58054 3	5155 9	N	4686	740	
05		64986 X	64986	-0-	-0- B	-0-	60579 3	4407 9	N	4006	4746	
06		64522 X	64522	-0-	-0- B	-0-	60248 3	4274 9	N	3885	675	
07		66619 X	65576	-0-	-1043 B	-0-	61172 3	4404 9	N	4004	600	
08		66619 X	53454	-0-	-13165 B	-0-	50313 3	3141 9	N	2855	340	
09		64530 X	61310	-0-	-3220 B	-0-	57392 3	3918 9	N	3562	437	

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		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	
04		23610 X	23610	-0-	-0- B	-0-	22845 3	765 9	N	695	129	
05		24539 X	24539	-0-	-0- B	-0-	23726 3	813 9	N	739	868	
06		21964 X	21964	-0-	-0- B	-0-	21236 3	728 9	N	662	323	
07		21749 X	21749	-0-	-0- B	-0-	21138 3	611 9	N	555	191	
08		17203 X	17203	-0-	-0- B	-0-	16651 3	552 9	N	502	145	
*09		16909 X	16909	-0-	-0- B	-0-	16393 3	516 9	N	469	90	

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443	
04		19950 X	17633	-0-	-2317 B	-0-	16324 3	1309 9	N	1190	250	
05		20615 X	17041	-0-	-3574 B	-0-	16045 3	996 9	N	905	1155	
06		19950 X	17953	-0-	-1997 B	-0-	16501 3	1452 9	N	1320	351	
07		18445 X	15015	-0-	-3430 B	-0-	13856 3	1159 9	N	1054	172	
08		18445 X	14594	-0-	-3851 B	-0-	13279 3	1315 9	N	1195	289	
09		17940 X	15902	-0-	-2038 B	-0-	14737 3	1165 9	N	1059	290	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13888	- 13944			
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
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-				144
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-				144
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-				144
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-				144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				144

FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	14039	PERF.13310	- 13794			
04	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	2888	3	224	9	N	204	344	1	238
05	2232	X	152	-0-	-2080	B	-0-	152	3			N	-0-			238
06	5010	X	139	-0-	-4871	B	-0-	139	3			N	-0-			238
07	5177	X	932	-0-	-4245	B	-0-	906	3	26	9	N	24	63	1	199
08	5177	X	1553	-0-	-3624	B	-0-	1509	3	44	9	N	40			239
*09	13807	X	13807	-0-	-0-	B	-0-	13625	3	182	9	N	165	165	1	239

MAGNUM FORCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13228	- 13588			
04	21450	X	9339	-0-	-12111	B	-0-	8774	3	565	9	N	514	742	1	147
05	22165	X	-0-	-0-	-22165	B	-0-					N	-0-			147
06	21970	X	21970	-0-	-0-	B	-0-	20427	3	1543	9	N	1403	1239	1	311
07	44187	X	44187	-0-	-0-	B	-0-	40848	3	3339	9	N	3035	3042	1	304
08	37033	X	37033	-0-	-0-	B	-0-	34749	3	2284	9	N	2076	2186	1	194
*09	44197	X	44197	-0-	-0-	B	-0-	41419	3	2778	9	N	2525	2504	1	215

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13150	- 13260			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	44580	X	22931	-0-	-21649	B	-0-	22198	3	733	9	N	666	739	1	206
05	44950	X	21206	-0-	-23744	B	-0-	20535	3	671	9	N	610			816
06	33360	X	22629	-0-	-10731	B	-0-	21915	3	714	9	N	649	1040	1	425
07	29729	X	14398	-0-	-15331	B	-0-	13969	3	429	9	N	390	518	1	297
08	26567	X	7772	-0-	-18795	B	-0-	7479	3	293	9	N	266	337	1	226
09	22920	X	10570	-0-	-12350	B	-0-	10210	3	360	9	N	327	353	1	200

FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13412	- 13754			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	502	419	1	314
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			319
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			319

INVICTUS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282104	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.13669	- 14770			
04	19470	X	-0-	-0-	-19470	B	-0-					N	-0-			298
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	B	-0-					N	2			300
06	16560	X	-0-	-0-	-16560	B	-0-					N	-0-			300
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	B	-0-					N	-0-			300
08	10	X	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-			300
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			300

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		34140 X	-0-	-0-	-34140 B	-0-						N	-0-					182
05		33294 X	-0-	-0-	-33294 B	-0-						N	-0-					182
06		29430 X	11	-0-	-29419 B	-0-		11	3			N	-0-					182
07		30070 X	7604	-0-	-22466 B	-0-		7179	3	425	9	N	386	365	1			203
08		18599 X	18599	-0-	-0- B	-0-		17519	3	1080	9	N	982	877	1			308
*09		15590 X	15590	-0-	-0- B	-0-		14732	3	858	9	N	780	912	1			176

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-		38	3	6	9	N	5	175	1			26
05		62 N	47	-0-	-15 B	-0-		39	3	8	9	N	7					33
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-		41	3	11	9	N	10					43
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-		21	3	63	9	N	57	77	1			23
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-		24	3	7	9	N	6					29
09		60 N	26	-0-	-34 B	-0-		19	3	7	9	N	6					35

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

04		25518 X	25518	-0-	-0- B	-0-		23066	3	2452	9	N	2229	2433	1			238
05		27084 X	27084	-0-	-0- B	-0-		24655	3	2429	9	N	2208					2446
06		26850 X	24883	-0-	-1967 B	-0-		22785	3	2098	9	N	1907	4035	1			318
07		27745 X	24567	-0-	-3178 B	-0-		22088	3	2479	9	N	2254	2149	1			423
08		27745 X	20187	-0-	-7558 B	-0-		18537	3	1650	9	N	1500	1812	1			111
09		26220 X	21664	-0-	-4556 B	-0-		19797	3	1867	9	N	1697	1410	1			398

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	175	1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					961

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

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700										
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961		
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	89 1	1299 3	Y	6	6 1		21
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95 1	195 2	Y	6	5 1		22
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1320 3	535 2	Y	6	8 1		20
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	96 1	1511 3	Y	7	6 1		21
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	893 3	312 2	Y	8	8 1		21
*09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	105 1	1195 3	Y	7	7 1		21

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	6	6 1		12
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 9	8 2	Y	7	5 1		14
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	Y	7	8 1		13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	50 3	58 3	Y	7	6 1		14
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2	Y	7	8 1		13
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34 3	58 3	Y	7	7 1		13

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID ->		150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672 - 7692
QUIREY		WELL #:		1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-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

04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20	1	1395	2	N	-0-					97
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	-0-					97
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	20	1	1182	2	N	-0-					97
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	20	1	1472	2	N	-0-					97
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	20	1	1551	2	N	-0-					97
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	20	1	1523	2	N	-0-					97

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
 WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

04	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	107	1	1151	2	N	-0-					97
05	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	179	1	1991	2	N	-0-					97
06	2130 N	1654	-0-	-476	-0-	152	1	1502	2	N	-0-					97
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	11					108
						12	9									
08	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	159	1	1811	2	N	9					117
						10	9									
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	2	N	9					126
						10	9									

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-	64	1			11
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	1					12
						1	9									
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					12
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	3					15
						3	9									
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	2	Y	4					19
						4	9									
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	Y	3					22
						3	9									

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

04	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	99	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	106	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	126	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	112	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	98	1	1093	2	Y	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109 1	1151 2	Y	1	1	90 1		16
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116 1	1293 2	Y	-0-				16
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119 1	1191 2	Y	1				17
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116 1	1315 2	Y	3				20
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153 1	1742 2	Y	4				24
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	1582 2	Y	3				27

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
04	4320 X	3972	-0-	-348	-0-	343 1	3629 2	N	-0-				-0-
05	4340 X	4118	-0-	-222	-0-	339 1	3779 2	N	-0-				-0-
06	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	344 1	3432 2	N	-0-				-0-
07	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	324 1	3670 2	N	-0-				-0-
08	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	305 1	3476 2	N	-0-				-0-
09	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	296 1	3290 2	N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887													
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	103 1	1085 2	N	-0-				-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	115 1	1286 2	N	-0-				-0-
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	116 1	1158 2	N	-0-				-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116 1	1318 2	N	-0-				-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	126 1	1438 2	N	-0-				-0-
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105 1	1173 2	N	-0-				-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	172 1	1822 2	N	-0-				-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	143 1	1598 2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	141 1	1405 2	N	-0-				-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	156 1	1764 2	N	-0-				-0-
08	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	120 1	1373 2	N	-0-				-0-
*09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141 1	1566 2	N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	140 1	1479 2	N	-0-				-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	146 1	1631 2	N	-0-				-0-
06	1650 N	862	-0-	-788	-0-	79 1	783 2	N	-0-				-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	137 1	1551 2	N	-0-				-0-
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	133 1	1515 2	N	-0-				-0-
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126 1	1399 2	N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	80 1	843 2	N	-0-				-0-
05	1085 N	584	-0-	-501	-0-	48 1	536 2	N	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50 1	498 2	N	-0-				-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	47 1	535 2	N	-0-				-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57 1	654 2	N	-0-				-0-
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	72 1	802 2	N	-0-				-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290								
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8235 - 8247	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921							
GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7416 - 7432
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			18	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			18	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			18	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			18	
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			18	
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			18	

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NORTHINGTON "B"				WELL #:	9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7832 - 7957
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094 3		N	-0-			152	
05	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3		N	-0-			152	
06	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031 3		N	-0-			152	
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063 3		N	-0-			152	
08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 3		N	-0-			152	
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996 3		N	-0-			152	

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921									
WINTERMANN -B-				WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)				07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921									
WINTERMANN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNARD, W. (YEGUA 7120)				07307 732	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.				432469									
JACOB'S WELL				WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042 - 7060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150)		XOG OPERATING LLC		WINTERMANN -B-		07307 733	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 5		RRCID -> 134383	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 7968	PERF. 7148	- 7153		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)		JILPETCO, INC.		JACOB'S WELL		07307 734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 251306	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7156	- 7160		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		JILPETCO, INC.		JACOB'S WELL		07307 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 246279	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7603	- 7613		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)		XOG OPERATING LLC		WINTERMANN "B"		07307 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 6		RRCID -> 137504	COMPL. DATE 03/08/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7711	- 7717		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7000)		INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		SINCLAIR		07307 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 151768	COMPL. DATE 10/11/1994	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7052	- 7070		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

XOG OPERATING LLC		WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537	COMPL. DATE 08/09/1990	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 6951	- 6956		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BERNARD, W. (7000)				07307 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921										
WINTERMANN "C"				WELL #: 4	RRCID -> 138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7017 -	7022		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BERNARD, W. (7700)				07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611										
WESTMORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7974 -	7984		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BERNARD, W. (7850)				07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611										
DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938 -	8020		
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			72	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			72	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			72	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			72	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			72	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			72	

DUNCAN, F. B.				WELL #: 0201ST	RRCID -> 281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	7956 -	8004		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			43	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2 9	N	-0-	2		45	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			45	
07	651 N	166	-0-	-485	-0-	166	2		N	-0-			45	
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-			45	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			45	

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

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500								
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690		
M	O	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2011						

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676		
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	255 2	75 9	N	68	123
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	296 2	66 9	N	60	4
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	265 2	66 9	N	60	64
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-	5
*08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116 2		N	-0-	5
09	330 N	116	-0-	-214	-0-	116 2		N	-0-	5

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

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

VASTAR BONNER		WELL #:		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540		
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	81 2	36 9	N	33	134
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-	134
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	84 2	55 9	N	50	12
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	82 2	55 9	N	50	3
*08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	3
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2		N	-0-	3

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513													
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

04		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	168 1	1007 2	N	205	179 1		346
							226 9						
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	168 1	1170 2	N	50	356 1		40
							55 9						
06		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	168 1	1046 2	N	50			90
							55 9						
07		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	168 1	1021 2	N	150	238 1		2
							165 9						
*08		1395 N	656	-0-	-739	-0-	458 2	198 9	N	180	177 1		5
09		1260 N	458	-0-	-802	-0-	458 2		N	-0-			5

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													
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	69 1	667 2	N	-0-			103
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	79 1	845 2	N	-0-			103
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	57 1	734 2	N	-0-			103
07		775 N	717	-0-	-58	-0-	55 1	662 2	N	-0-			103
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933													
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	69 1	1261 2	N	-0-			141
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	78 1	1354 2	N	3			144
							3 9						
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1247 2	N	3			147
							3 9						
*07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66 1	1260 2	N	-0-			147
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137													
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39 1	1092 3	N	13			162
							14 9						
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	67 1	1846 3	N	12			174
							13 9						
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	90 1	2259 3	N	20			194
							22 9						
*07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	84 1	2059 3	N	8	177 1		25
							9 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346													
04		4380 X	4334	-0-	-46	-0-	4322 2	12 9	N	11			168
05		4526 X	4521	-0-	-5	-0-	4509 2	12 9	N	11			179
06		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4303 2	18 9	N	16			195
07		4526 X	4231	-0-	-295	-0-	4221 2	10 9	N	9			204
08		4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4202 2	15 9	N	14			218
09		4380 X	4278	-0-	-102	-0-	4266 2	12 9	N	11			229

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680								
M	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476				
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-				132
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-				132
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	3	24	9	N	22				154
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	3	3	9	N	3				157
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	3	2	9	N	2				159
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				159

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160								
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-				59
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				59
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-				59
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				59
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-				59
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				59

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045				
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				52
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6				58
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10				68
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	N	10				78
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7				85
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	630	2	30	9	N	27				112

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-			109
05		992 N	25	-0-	-967	-0-	25 2		N	-0-			109
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1 9	N	1			110
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			110
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007 2	2 9	N	2			112
09		990 N	938	-0-	-52	-0-	936 2	2 9	N	2			114

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	121 2	2 9	N	2			55
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			55
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	N	2			57
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	N	5			62
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			62
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-			62

MAYJAC I, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT													
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811 1	8 9	N	7			157
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026 1	1 9	N	1			158
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1772 1	3 9	N	3			161
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631 1	2 9	N	2			163
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 1	1 9	N	1			164
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			164

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
JACKSON													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
KNESEK													
04		3000 X	2678	-0-	-322	-0-	2670 2	8 9	N	7			87
05		3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2759 2	9 9	N	8			95
06		2850 X	1536	-0-	-1314	-0-	1534 2	2 9	N	2			97
07		2759 X	1612	-0-	-1147	-0-	1606 2	6 9	N	5			102
08		2759 N	2241	-0-	-518	-0-	2240 2	1 9	N	1			103
*09		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2847 2	8 9	N	7			110

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2217 2	7 9	N	6			48
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2583 2	6 9	N	5			53
06		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1978 2	7 9	N	6			59
07		2294 N	1731	-0-	-563	-0-	1727 2	4 9	N	4			63
08		2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2305 2	4 9	N	4			67
*09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054 2	9 9	N	8			75

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
 KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1465	2	3	9	N	3			43
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1866	2	4	9	N	4			47
06	2250 N	1575	-0-	-675	-0-	1566	2	9	9	N	8			55
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-			55
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			55
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			55

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3			8
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	N	6			14
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1			15
07	1178 N	909	-0-	-269	-0-	905	2	4	9	N	4			19
08	992 N	739	-0-	-253	-0-	732	2	7	9	N	6			25
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10			35

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2019

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			130
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			130
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2			132
07	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-			132
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			135
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6			141

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-			48
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			48
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-			48
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-			48
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-			48
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			48

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON						
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824													
JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7105 - 7115					
M	O	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09		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					
04		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5814	2	66	9	N	60	179	1			90
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6075	2	69	9	N	63					153
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5434	2	41	9	N	37					190
07		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5277	2	33	9	N	30					220
08		1240 X		-0-	-1240	-0-					N	22					242
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					242

SILVIO B, LLC				781986													
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11510 - 11532					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400
07		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12166 - 12202					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318
07		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200													
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3276 - 3278					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3784 - 3794					
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
07		272 R	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
08		31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
09		30 #		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-

BIG CREEK												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND												
DAVIS //CONT.// 350200												
WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440												
M	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
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-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-

DAVIS, T. W.												
WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328												
04	240 #	198	-0-	-42	-0-	8	1	190	2	N	-0-	-0-
05	248 #	127	-0-	-121	-0-	5	1	122	2	N	-0-	-0-
06	360 #	106	-0-	-254	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-	-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, T. W.												
WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214												
04	4560	2376	-0-	-2184	-0-	90	1	2286	2	N	-0-	-0-
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	N	-0-	-0-
06	4260 #	382	-0-	-3878	-0-	20	1	362	2	N	-0-	-0-
07	4402 #	684	-0-	-3718	-0-	30	1	654	2	N	-0-	-0-
08	4402 #	594	-0-	-3808	-0-	25	1	569	2	N	-0-	-0-
09	2370 #	445	-0-	-1925	-0-	20	1	425	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)												
MAGNUM PRODUCING, LP 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON												
FRIENDSHIP 521516												
WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633 - 7677	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8		RRCID ->		092797		COMPL. DATE		02/19/1981		TOTAL DEPTH		7979		PERF.		7803 - 7823	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)		07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:	1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	9284 - 9290	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233975			COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372	
M	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	
04		2370 #	2092	-0-	-278	-0-	2082 2	10 9	N	9		152
05		2449 #	2150	-0-	-299	-0-	2141 2	9 9	N	8		160
06		2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2308 2	6 9	N	5		165
07		2294 #	1576	-0-	-718	-0-	1574 2	2 9	N	2		167
08		2170 #	1759	-0-	-411	-0-	1749 2	10 9	N	9		176
*09		2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2732 2	2 9	N	2		178

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	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
04		11430 #	11077	-0-	-353	-0-	10251	3	826	9	N	751	699	1		150
05		11501 #	10319	-0-	-1182	-0-	9438	3	881	9	N	801				951
06		11130 #	9093	-0-	-2037	-0-	8333	3	760	9	N	691	1389	1		253
07		11439 #	7875	-0-	-3564	-0-	7126	3	749	9	N	681	515	1		419
08		11439 #	9859	-0-	-1580	-0-	9111	3	748	9	N	680	704	1		395
09		11070 #	10021	-0-	-1049	-0-	9302	3	719	9	N	654	723	1		326

BIG PRAIRIE (EY-3)			08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
BIG PRAIRIE			WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		5110	NO RPT	-0-	-5110	-0-					N	NO RPT				-0-
09		10950	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364	- 11374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464	- 11502		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT		-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ADAMCIK		WELL #:		1	RRCID -> 271133	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8925	- 8945		
04	11850 #	-0-	-0-	-11850	-0-			N	-0-		174
05	12152 #	1444	-0-	-10708	-0-	1422 2	22 9	N	20		194
06	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-		194
07	11160 #	86	-0-	-11074	-0-	75 2	11 9	N	10	165 1	39
08	4309 #	50	-0-	-4259	-0-	44 2	6 9	N	5		44
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		44

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2309	-0-	-841	-0-	938	1	1312	3	N	54	97	1			139
05	3255 X	2979	-0-	-276	-0-	59	9	969	1	N	75					214
06	3150 X	2789	-0-	-361	-0-	83	9	938	1	N	284					498
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	312	9			N	NO RPT					498
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					498
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					498

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING -D-			WELL #:		41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8395 - 8402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:		2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8068 - 8071
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLESSING, NE. (F-16)			08874 139		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BROWN & BORELLI, INC.			097498									
TERRY, R.E. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	085487	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8330 - 8335
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		04/09/2020		- P/A		04/09/20			

BLISS, W. (YEGUA A)			08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER		
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
BARBADOS			WELL #:		1	RRCID ->	281623	COMPL. DATE	11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3295 - 3298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	424	478	1	240	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	556	3	8	793	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	558	962	1	4 8 385	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	578	477	1	1 8 485	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	632	816	1	301	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	480	463	1	318	

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.// 08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104													
LITTLE EXUMA		WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237													
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)										09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161									
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	1-T	RRCID ->	149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5336 - 5344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4										WELL #:	5	RRCID ->	235388	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6037 - 6043
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT							-0-

BLOCK 368-L (5720)										09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161									
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	4 L	RRCID ->	236965	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5584 - 6050
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097																			
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491											
M	O	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								
04	DLQ G-10	309	-0-	309	446		30	1	279	2	Y	-0-			-0-								
05	894 N	448	-0-	-446	-0-		43	1	405	2	Y	-0-			-0-								
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-		53	1	431	2	Y	-0-			-0-								
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		39	1	300	2	Y	-0-			-0-								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-								
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			-0-								
CORMAN-HUDGINS													WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746
04	DLQ G-10	1685	-0-	1685	3672		164	1	1521	2	Y	-0-			-0-								
05	2600 N	2469	-0-	-131	3541		237	1	2232	2	Y	-0-			-0-								
06	3000 N	1957	-0-	-1043	2498		215	1	1742	2	Y	-0-			-0-								
07	3100 N	2237	-0-	-863	1635		256	1	1981	2	Y	-0-			-0-								
08	3100 N	2244	-0-	-856	779		251	1	1993	2	Y	-0-			-0-								
*09	3000 N	2303	-0-	-697	82		189	1	2114	2	Y	-0-			-0-								
KOONCE GAS UNIT													WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008
04	DLQ G-10	881	-0-	881	1848		85	1	786	2	Y	9			29								
							10	9															
05	2600 N	802	-0-	-1798	50		75	1	706	2	Y	19			48								
							21	9															
06	551 N	501	-0-	-50	-0-		53	1	433	2	Y	14			62								
							15	9															
07	899 N	307	-0-	-592	-0-		34	1	264	2	Y	8			70								
							9	9															
08	806 N	137	-0-	-669	-0-		15	1	122	2	Y	-0-			70								
09	510 N	118	-0-	-392	-0-		10	1	108	2	Y	-0-			70								
BOBCAT RUN (YEGUA)													10073 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
F.I.G. ENERGY, LLC													257281										
GONZALES, RITA													WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.	13207 - 13219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC													259796			CAPACITY				CNTY: ORANGE			
LEMONVILLE													WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-								

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818 - 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		11310 X	10169	-0-	-1141	-0-	300 1	9452 2	N		379	180 1	295	
							417 9							
05		11315 X	10837	-0-	-478	-0-	310 1	10087 2	N		400	179 1	516	
							440 9							
06		10680 X	10133	-0-	-547	-0-	300 1	9422 2	N		374	726 1	164	
							411 9							
07		10509 X	10373	-0-	-136	-0-	310 1	9639 2	N		385	364 1	185	
							424 9							
08		10850 X	9445	-0-	-1405	-0-	291 1	8787 2	N		334	365 1	154	
							367 9							
09		10500 X	9823	-0-	-677	-0-	300 1	9129 2	N		358	364 1	148	
							394 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
HANKAMER A-912		1		RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670	
04	870 N	719	-0-	-151	-0-	123 1	24 2	N		88		208
						475 3	97 9					
05	992 N	626	-0-	-366	-0-	120 1	25 2	N		54		262
						422 3	59 9					
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	114 1	30 2	N		83	183 1	162
						380 3	91 9					
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	118 1	17 2	N		102	182 1	82
						388 3	112 9					
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	89 1	63 2	N		68		150
						246 3	75 9					
09	630 N	193	-0-	-437	-0-	27 1	4 2	N		66	184 1	32
						89 3	73 9					

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

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.		127449										
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	932	-0-	-838	-0-	932	2	Y	-0-			2
05	1829 X	1062	-0-	-767	-0-	1062	2	Y	-0-			2
06	1320 X	317	-0-	-1003	-0-	317	2	Y	-0-			2
07	1364 X	660	-0-	-704	-0-	660	2	Y	-0-			2
*08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	80	74	1	8
*09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-			8

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670				
04	1620 X	860	-0-	-760	-0-	860	2	Y	-0-			1
05	1674 X	981	-0-	-693	-0-	981	2	Y	-0-			1
06	1200 X	293	-0-	-907	-0-	293	2	Y	-0-			1
07	1240 X	609	-0-	-631	-0-	609	2	Y	-0-			1
*08	992 X	978	-0-	-14	-0-	978	2	Y	-0-			1
*09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-			1

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			80
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			80
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			80
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			80
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			80
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			80

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470				
04	330 N	78	-0-	-252	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	2	1	1	1
						2	9					
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	Y	-0-	1	1	-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486				
04	1080 N	141	-0-	-939	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
05	1271 N	35	-0-	-1236	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
06	780 N	39	-0-	-741	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	3	2	1	1
						3	9					
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	2	1	-0-
						1	9					

BONUS (2700)		10509 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DUNCAN 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 284724		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117					
M	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	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	1020 X	538	-0-	-482	-0-	538	2		Y	-0-		8
05	1054 X	613	-0-	-441	-0-	613	2		Y	-0-		8
06	780 X	183	-0-	-597	-0-	183	2		Y	-0-		8
07	806 X	381	-0-	-425	-0-	381	2		Y	-0-		8
*08	620 X	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-		8
*09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-		8

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

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673						
04	2370 X	1255	-0-	-1115	-0-	1255	2		Y	-0-		5		
05	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	1430	2		Y	-0-		5		
06	1770 X	427	-0-	-1343	-0-	427	2		Y	-0-		5		
07	1829 X	888	-0-	-941	-0-	888	2		Y	-0-		5		
*08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1426	2	83	9	Y	75	74	1	6
*09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-		-0-
09	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKING 'M'		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131				
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	-0-	5	1	12
05	1054 N	46	-0-	-1008	-0-	2	1	33	3	Y	10	3	1	12
						11	9							
06	900 N	33	-0-	-867	-0-	2	1	29	3	Y	2	1	1	11
						2	9							
07	620 N	37	-0-	-583	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8	11
						1	9							
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1	10
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	10	4	1	16
						11	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076				
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	1	1	18
*02	290 N	49	-0-	-241	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1	17
*03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-	1	1	16
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1	15
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	390 N	224	-0-	-166	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-

KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437				
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 - 11594		
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018														

MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460	
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	277	1	5506	3	N	58	40	1	270
						64	9							
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	312	1	5235	3	N	90	82	1	254
						99	9							
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	310	1	4943	3	N	104	49	1	296
						114	9							
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	314	1	5036	3	N	63	83	1	264
						69	9							
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	313	1	5113	3	N	65	70	1	259
						72	9							
09	5820 X	5529	-0-	-291	-0-	314	1	5146	3	N	63	41	1	281
						69	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
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
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2060	3	N	22	12	193
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	24	9	1152	3	N	20	21	185
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	261	3	N	5	4	184
07	2263 N	316	-0-	-1947	-0-	22	9	292	3	N	5	6	182
08	1240 N	352	-0-	-888	-0-	16	1	328	3	N	4	4	182
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	9	322	3	N	5	3	184
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	3	N	43	11	272
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	47	9			N	21	12	260
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	176	84
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		84
*08	3100 N	3246	-0-	146	146	181	1	2959	3	N	96	31	149
*09	2691 N	2545	-0-	-146	-0-	106	9	2281	3	N	113	18	244
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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				
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	7	2	96
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	8	9	340	3	Y	19	5	97
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	273	3	Y	20	3	106
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	9	422	3	Y	11	6	104
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	17	1	181	3	Y	3	3	104
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	9	342	3	Y	6	3	107
						3	9						
						21	1						
						7	9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 X	388	-0-	-212	-0-	18 1	362 3	Y	7	3 1		134
05	589 X	412	-0-	-177	-0-	8 9	361 3	Y	26	6 1	17 8	137
06	540 X	274	-0-	-266	-0-	22 1	228 3	Y	29	2 1	7 8	157
07	558 X	202	-0-	-356	-0-	29 9	176 3	Y	14	3 1	8 8	160
08	558 X	214	-0-	-344	-0-	14 1	198 3	Y	4	3 1		161
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	32 9	224 3	Y	7	2 1		166
						11 1						
						15 9						
						12 1						
						4 9						
						14 1						
						8 9						

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363			
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	131 1	2616 3	Y	72	70 1		95
05	3100 N	3101	-0-	1	1	79 9	2780 3	Y	141	42 1	49 8	145
06	2630 N	2629	-0-	-1	-0-	166 1	2328 3	Y	141	127 1	31 8	128
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	155 9	2389 3	Y	184	144 1	29 8	139
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	146 1	2298 3	Y	73	85 1		127
09	3000 X	2473	-0-	-527	-0-	155 9	2261 3	Y	67	66 1		128
						149 1						
						202 9						
						141 1						
						80 9						
						138 1						
						74 9						

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470			
04	2940 X	2363	-0-	-577	-0-	109 1	2176 3	Y	71	17 1		270
05	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	78 9	2346 3	Y	68	36 1	44 8	258
06	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	140 1	2260 3	Y	62	189 1	18 8	113
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	75 9	2283 3	Y	38	38 1	17 8	96
08	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	142 1	2298 3	Y	31	31 1		96
*09	3000 N	3003	-0-	3	3	68 9	2791 3	Y	37	21 1		112
						142 1						
						42 9						
						141 1						
						34 9						
						171 1						
						41 9						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596			
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27 1	535 3	Y	11	4 1		137
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 9	390 3	Y	34	7 1	17 8	147
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	23 1	497 3	Y	38	5 1	14 8	166
07	589 N	401	-0-	-188	-0-	37 9	367 3	Y	10	7 1	10 8	159
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	31 1	308 3	Y	7	5 1		161
09	570 N	373	-0-	-197	-0-	42 9	348 3	Y	4	3 1		162
						23 1						
						11 9						
						19 1						
						8 9						
						21 1						
						4 9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	18	1	354	3	Y	7	3	1		209
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	21	1	349	3	Y	4	5	1		208
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	1	346	3	Y	21	3	1		226
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	4	6	1		224
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	4	5	1		223
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	4	3	1		224

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403					
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	3	Y	71	70	1		98
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	152	1	2555	3	Y	119	36	1	55 8	126
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2445	3	Y	142	118	1	32 8	118
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	3	Y	204	152	1	29 8	141
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	3	Y	72	81	1		132
09	2760 N	1173	-0-	-1587	-0-	64	1	1052	3	Y	52	61	1		123

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

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548					
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				12
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588					
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	38	180	1		31
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	17	1	288	3	Y	4	5	1		30
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	16	1	249	3	Y	4	2	1		32
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	15	1	237	3	Y	3	4	1		31
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	12	1	192	3	Y	12	3	1		40
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	10	1	158	3	Y	38	1	1		77

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552					
M	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	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	3	Y	9	8	1	21
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	10	9							17
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	890	3	Y	44	8	1	43
07	1333 N	845	-0-	-488	-0-	48	9	746	3	Y	47	13	1	54
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	350	3	Y	7	6	1	55
09	990 N	23	-0-	-967	-0-	52	9	21	3	Y	8	1	1	54
						2	1							
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1	1
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9	177	3	Y	2	2	1	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	11	1							-0-
						2	9							
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381					
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	3	Y	162	94	1	173
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	178	9	3057	3	Y	208	46	1	225
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	183	1	2675	3	Y	185	183	1	180
07	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	229	9	2594	3	Y	234	190	1	186
*08	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	167	1	2765	3	Y	93	110	1	169
09	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	204	9	2959	3	Y	127	102	1	194
						162	1							
						257	9							
						169	1							
						102	9							
						181	1							
						140	9							
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372					
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	139	1	2784	3	Y	159	152	1	227
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	175	9	2517	3	Y	105			332
06	4050 X	2119	-0-	-1931	-0-	150	1	1977	3	Y	16	230	1	118
07	4185 X	2868	-0-	-1317	-0-	116	9	2646	3	Y	52	89	1	81
*08	4185 X	2676	-0-	-1509	-0-	124	1	2453	3	Y	66	30	1	117
09	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	18	9	2463	3	Y	2	3	1	116
						57	9							
						150	1							
						73	9							
						151	1							
						2	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951			
04	3330 X	2831	-0-	-499	-0-	134 1	2663 3	Y	31	30 1	44
						34 9					
05	3503 X	2680	-0-	-823	-0-	147 1	2472 3	Y	55		99
						61 9					
06	3420 X	2594	-0-	-826	-0-	147 1	2341 3	Y	96	129 1	66
						106 9					
07	3534 X	3160	-0-	-374	-0-	174 1	2796 3	Y	173	122 1	117
						190 9					
*08	3534 X	2402	-0-	-1132	-0-	134 1	2195 3	Y	66	28 1	155
						73 9					
09	2820 X	1548	-0-	-1272	-0-	89 1	1459 3	Y	-0-	3 1	152

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640			
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2									
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	2	3 1	25
						2 9					
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	7		32
						8 9					
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	5	9 1	28
						6 9					
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	4	8 1	24
						4 9					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	7	5 1	26
						8 9					
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	10	7 1	29
						11 9					

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528	-	11839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-		68
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-		68
06		420 N	68	-0-	-352	-0-	3	1	65	2	N	-0-		68
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		68
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		68
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		68

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11470	-	12574	
04	3570 X	1997	-0-	-1573	-0-	96	1	1884	2	N	15	4	1	173
						17	9							
05	3348 X	2050	-0-	-1298	-0-	108	1	1914	2	N	25			198
						28	9							
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	239	1	4921	2	N	119	45	1	272
						131	9							
07	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	479	1	9181	2	N	155	233	1	194
						171	9							
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	302	1	5318	2	N	81	25	1	250
						89	9							
*09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	355	1	6049	2	N	112	210	1	152
						123	9							

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314	-	11766	
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	189	1	3710	2	N	34	10	1	150
						37	9							
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	242	1	4295	2	N	96			246
						106	9							
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	202	1	4156	2	N	33	30	1	249
						36	9							
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	235	1	4507	2	N	78	214	1	113
						86	9							
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	2	N	64	18	1	159
						70	9							
*09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	73	24	1	208
						80	9							

SCHWEINLE		WELL #:		3	RRCID ->	178539	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10338	-	10560	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	27	1	525	2	N	-0-			36
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	33	1	589	2	N	-0-			36
06	720 N	88	-0-	-632	-0-	4	1	84	2	N	-0-			36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			36
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			36
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			36

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. REYNOLDS "B"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650				
04	2520 N	2296	-0-	-224	-0-	109	1	2147	2	N	36	9 1	218
						40	9						
05	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	114	1	2016	2	N	73		291
						80	9						
06	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	88	1	1823	2	N	26	201 1	116
						29	9						
07	2387 N	1896	-0-	-491	-0-	92	1	1752	2	N	47	22 1	141
						52	9						
08	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	91	1	1600	2	N	43	12 1	172
						47	9						
09	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	99	1	1694	2	N	60	19 1	213
						66	9						

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094				
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-		118
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-		118
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560				
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	N	39	9 1	271
						43	9						
05	2697 X	2070	-0-	-627	-0-	107	1	1898	2	N	59		330
						65	9						
06	2610 X	2197	-0-	-413	-0-	99	1	2034	2	N	58	204 1	184
						64	9						
07	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	111	1	2132	2	N	63	30 1	217
						69	9						
08	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	122	1	2138	2	N	74	20 1	271
						81	9						
09	2610 X	1904	-0-	-706	-0-	101	1	1724	2	N	72	24 1	319
						79	9						

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810				
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	2004	2	N	48	10 1	137
						53	9						
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129	1	2293	2	N	24		161
						26	9						
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1817	2	N	32	17 1	176
						35	9						
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2162	2	N	63	212 1	27
						69	9						
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2074	2	N	21	7 1	41
						23	9						
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1955	2	N	27	9 1	59
						30	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598				
M O	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
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	361 1	218 9	7085 2	N	198	79 1		194
05	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	529 1	70 9	9394 2	N	64			258
06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	328 1	69 9	6760 2	N	63	236 1		85
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	446 1	94 9	8536 2	N	85	41 1		129
08	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	456 1	98 9	8019 2	N	89	25 1		193
*09	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	513 1	105 9	8751 2	N	95	37 1		251

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

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994				
04	DLQ G-10	30	-0-	30	63	2 1		28 2	Y	-0-			2
05	82 N	19	-0-	-63	-0-	1 1		18 2	Y	-0-			2
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1		11 2	Y	-0-			2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			2
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1		103 2	Y	-0-			2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294 2			N	-0-			25
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	314 2		12 9	N	11			36
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	316 2		6 9	N	5			41
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450 2		12 9	N	11			52
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			N	-0-			52
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 2		2 9	N	2			54

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	141	-0-	141	309	10	1	128	2	Y	3		4
05	466 N	157	-0-	-309	-0-	3	9	146	2	Y	2		6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	1	4 1	3
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	4	6 1	1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	3	2 1	2
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	2	3 1	1

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

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	2	1 1	116
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	9	116	2	N	-0-		116
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	N	2	1 1	117
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	N	3	1 1	119
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	3	1 1	121
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	-0-		121

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

04	2340 N	1771	-0-	-569	-0-	85	1	1679	2	N	6	5 1	199
05	2728 N	2195	-0-	-533	-0-	7	9	2055	2	N	22		221
06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	116	1	1767	2	N	27	14 1	234
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	24	9	2435	2	N	13	197 1	50
08	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	86	1	1740	2	N	15	4 1	61
09	1890 N	1471	-0-	-419	-0-	30	9	1389	2	N	-0-		61

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

04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	355	1	6960	2	N	153	419 1	76
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	168	9	8306	2	N	225		301
06	8460 X	7456	-0-	-1004	-0-	468	1	6932	2	N	171	297 1	175
07	8742 X	8332	-0-	-410	-0-	248	9	7731	2	N	179	89 1	265
08	8742 X	7290	-0-	-1452	-0-	336	1	6728	2	N	164	234 1	195
09	8460 X	4374	-0-	-4086	-0-	188	9	4128	2	N	4	5 1	194

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
				834097											
		WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.11547 -	13442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		7680 X	7519 -0-	-161	-0-	362	1	7095	2	N	56	12	1		174
						62	9								
05		7936 X	7526 -0-	-410	-0-	398	1	7073	2	N	50				224
						55	9								
06		7380 X	6469 -0-	-911	-0-	296	1	6108	2	N	59	31	1		252
						65	9								
07		7781 X	7324 -0-	-457	-0-	360	1	6896	2	N	62	29	1		285
						68	9								
08		7781 X	6822 -0-	-959	-0-	365	1	6422	2	N	32	203	1		114
						35	9								
09		7530 X	6777 -0-	-753	-0-	372	1	6338	2	N	61	19	1		156
						67	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) WHITEHEAD RESOURCES, LTD. SEBASTIAN				11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
				919409											
		WELL #:		1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8298 -	8308			
04	3450 #	1295	-0-	-2155	-0-	783	2	512	9	N	465	331	1		317
05	3565 #	699	-0-	-2866	-0-	346	2	353	9	N	321				638
06	1980 #	1311	-0-	-669	-0-	828	2	483	9	N	439	832	1		245
07	1643 #	823	-0-	-820	-0-	319	2	504	9	N	458	516	1		187
08	1643 #	951	-0-	-692	-0-	410	2	541	9	N	492	338	1		341
09	1320 #	1230	-0-	-90	-0-	783	2	447	9	N	406	493	1		254

SEBASTIAN				2D	RRCID ->	284508	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3916 -	3926			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653	900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BLACK POOL ENERGY, LP				072712								
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #:	1	RRCID ->	224098	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10040 - 10442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-							530
05		0	-0-	-0-	-0-					530	5	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2019	-	P/A	12/23/19					

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 - 7392

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #:	2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000

04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446 L-NW			WELL #:	7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7010 - 7040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	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	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE GTG OPERATING, LLC KURATI		//CONT.//	12306 001 337080	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
		WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768			
M	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHICHA		WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KURATI		WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC			//CONT.//	337080								
PATTISON			WELL #:	1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		-0-		
07	0 #	-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-		

MARTIN			WELL #:	33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WANDER, V. E.			WELL #:	2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-		-0-		
07	0 #	-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-		

PORTANOVA "A"			WELL #:	17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-		
07	0 #	-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-		

WEIDO			WELL #:	10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE		//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//	337080										
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-			-0-
07		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-

WILPITZ HEIRS		WELL #:	11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		WELL #:	341468	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676		
GARRETT-COLE													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JR RESOURCES, INC.		WELL #:	427770	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897		
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:	681459	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033		
STOWE													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWE		WELL #:	1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

STANOTEX, LLC		813990		WEIDO	WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC	254244	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	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		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	899 N	676	-0-	-223	-0-	676 2		N	-0-			76
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 2	8 9	N	7			83
*12	992 N	724	-0-	-268	-0-	718 2	6 9	N	5			88
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9	N	7			95
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	701 2	9 9	N	8			103
*03	713 N	693	-0-	-20	-0-	684 2	9 9	N	8			111
*04	690 N	637	-0-	-53	-0-	624 2	13 9	N	12			123
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			123
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785 2	8 9	N	7			130
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	123 1		7
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	825 2	14 9	N	13			20
*09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			20

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RASMUSSEN		WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	480 1	4022 2	N	16			258
						18 9						
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	580 1	3133 2	N	10			268
						11 9						
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	480 1	2882 2	N	13			281
						14 9						
07	4681 X	2683	-0-	-1998	-0-	380 1	2294 2	N	8	180 1		109
						9 9						
08	4681 X	2427	-0-	-2254	-0-	400 1	2010 2	N	15			124
						17 9						
09	4530 X	2833	-0-	-1697	-0-	400 1	2416 2	N	15			139
						17 9						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	214 1	2507 3	Y	46	178 1		67
						51 9						
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	258 1	3824 3	Y	36			103
						40 9						
06	4470 X	3366	-0-	-1104	-0-	229 1	3104 3	Y	30			133
						33 9						
07	4619 X	2363	-0-	-2256	-0-	207 1	2124 3	Y	29			162
						32 9						
08	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	258 1	3498 3	Y	35			197
						39 9						
09	3990 X	3823	-0-	-167	-0-	254 1	3534 3	Y	32	178 1		51
						35 9						

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

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	535 3	Y	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 3	Y	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	68 1	696 3	Y	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48 1	646 3	Y	-0-		-0-
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	628 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
04	1590 N	595	-0-	-995	-0-	595 2		N	-0-		-0-
05	1519 N	181	-0-	-1338	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07	620 N	197	-0-	-423	-0-	197 2		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9492 - 9498
04	1770 N	652	-0-	-1118	-0-	637 2	15 9	N	14		169
05	1891 N	701	-0-	-1190	-0-	689 2	12 9	N	11		180
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		180
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1173 2	19 9	N	17		197
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	498 2	9 9	N	8		205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1	27

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FAMCOR OIL, INC.				261273							
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 12184 - 12191
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372															
M	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			

04	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	4619	2244	2			Y	-0-	46	1	23
05	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	6899	2279	2	1	9	Y	1			24
06		1600 N	2068	-0-	468	7367	2064	2	4	9	Y	4			28
07		3100 N	2036	-0-	-1064	6303	2036	2			Y	-0-			28
08		3100 N	1924	-0-	-1176	5127	1916	2	8	9	Y	7			35
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	3057					Y	NO RPT			35

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403															
04	DLQ	G-10	818	-0-	818	1684	818	2			Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	2515	831	2			Y	-0-			13
06		1600 N	753	-0-	-847	1668	753	2			Y	-0-			13
07		2428 N	760	-0-	-1668	-0-	743	2	17	9	Y	15			28
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6			34
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			34

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839															
04	DLQ	G-10	7752	-0-	7752	15949	7744	2	8	9	Y	7			44
05	DLQ	G-10	7866	-0-	7866	23815	7866	2			Y	-0-			44
06		30939 X	7124	-0-	-23815	-0-	7124	2			Y	-0-			44
*07		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-			44
08		8184 X	6614	-0-	-1570	-0-	6614	2			Y	-0-			44
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT			44

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058															
04	DLQ	G-10	398	-0-	398	821	398	2			Y	-0-			103
05	DLQ	G-10	404	-0-	404	1225	404	2			Y	-0-			103
06		1591 N	366	-0-	-1225	-0-	366	2			Y	-0-			103
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	43	1	23
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	340	2	6	9	Y	5			28
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			28

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105															
04	DLQ	G-10	2853	-0-	2853	5871	2853	2			Y	-0-	46	1	29
05	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	8770	2898	2	1	9	Y	1			30
06		1600 N	2631	-0-	1031	9801	2625	2	6	9	Y	5			35
07		3100 N	2589	-0-	-511	9290	2589	2			Y	-0-			35
08		3100 N	2436	-0-	-664	8626	2436	2			Y	-0-			35
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	5986					Y	NO RPT			35

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966															
04	DLQ	G-10	826	-0-	826	1701	818	2	8	9	Y	7			51
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	2532	831	2			Y	-0-			51
06		1600 N	753	-0-	-847	1685	753	2			Y	-0-			51
*07		2428 N	743	-0-	-1685	-0-	743	2			Y	-0-			51
08		837 N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-			51
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			51

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523															
04	DLQ	G-10	2732	-0-	2732	5628	2732	2			Y	-0-			89
05	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	8403	2775	2			Y	-0-			89
06		1600 N	2513	-0-	913	9316	2513	2			Y	-0-			89
07		3100 N	830	-0-	-2270	7046	830	2			Y	-0-	43	2	46
08		3100 N	2333	-0-	-767	6279	2333	2			Y	-0-			46
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	3759					Y	NO RPT			46

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	1883	914	2	Y	-0-		35
05	DLQ	G-10	929	-0-	929	2812	929	2	Y	-0-		35
06		1600 N	841	-0-	-759	2053	841	2	Y	-0-		35
07		2917 N	864	-0-	-2053	-0-	830	2	Y	31	43 1	23
08		930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2	Y	-0-		23
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		23

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506				
04	DLQ	G-10	498	-0-	498	1025	498	2	Y	-0-		64
05	DLQ	G-10	505	-0-	505	1530	505	2	Y	-0-		64
06		1600 N	458	-0-	-1142	388	458	2	Y	-0-		64
07		842 N	454	-0-	-388	-0-	452	2	Y	2	43 1	23
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	425	2	Y	5		28
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		28

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360				
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	416	192	2	Y	7		73
05	DLQ	G-10	195	-0-	195	611	195	2	Y	-0-		73
06		788 N	177	-0-	-611	-0-	177	2	Y	-0-		73
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-		73
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	Y	-0-		73
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		73

BUNA, NORTH (YEGUA #4)													13287 415	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													911874								
RICHARDSON, HARDY													WELL #: 5	RRCID -> 154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003 - 7005		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	100	4	Y	1			29							
						1	9														
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	2	115	4	Y	2			31							
						2	9														
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	2	105	4	Y	1			32							
						1	9														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32							
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			Y	-0-			32							
*03	DLQ G-10	71	-0-	71	71	3	2	65	4	Y	3			35							
						3	9														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			35							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	2			37							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	3			40							
07	DLQ G-10	30	-0-	30	101	18	4	12	9	Y	11			51							
08	DLQ G-10	25	-0-	25	126	10	4	15	9	Y	14			65							
*09	150 N	24	-0-	-126	-0-	11	4	13	9	Y	12			77							
RICHARDSON HEIRS													WELL #: 1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			226							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			228							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			231							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			241							
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			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41							
05	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	30	1	11							
06	DLQ G-10	15	-0-	15	41	15	3			Y	-0-			11							
07	DLQ G-10	11	-0-	11	52	8	3	3	9	Y	3	10	1	4							
08	DLQ G-10	22	-0-	22	74	19	3	3	9	Y	3	2	1	5							
*09	113 N	39	-0-	-74	-0-	39	3			Y	-0-	2	1	3							
BUNA, WEST (WILCOX)													13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171								
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11396 - 11400			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			307							
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			307							
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			307							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49	1	259							
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	34	7	225							
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS													WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150							

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		815 N	-0-	-0-	-815	-0-				Y	-0-					6	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6	
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	2	1			4	
09	T. A.		15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-	1	1			3	
ARCO FEE SEC. 83										WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					91	
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-					91	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-					91	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	15					106	
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	26	10	3		Y	-0-					106	
*09		400 N	374	-0-	-26	-0-	276	3	98	9	89	34	1			161	
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052	
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-					183	
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-					183	
06	2940	X	67	-0-	-2873	-0-	67	3		N	-0-					183	
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	3					186	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					188	
*09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	2					190	
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ARCO FEE SECTION 83										WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110	
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					214	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214	

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				326	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				326	
06	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-				326	
07	DLQ G-10	44	-0-	44	83	44	3			Y	-0-				326	
08	DLQ G-10	17	-0-	17	100	17	3			Y	-0-				296	
*09	162 N	62	-0-	-100	-0-	60	3	2	9	Y	2	30	1	95	1	203

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313				CNTY: JASPER								
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	

R & B OIL COMPANY, LLC				685861				CNTY: JASPER								
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042					
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	120				129	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	132	184	1		77	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	135	178	1		34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135				169	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	184	1		117	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140				257	

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

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2900 N	1892	-0-	-1008	3187	450 1	1055 3	Y		352	85 1		367
05	3100 N	1807	-0-	-1293	1894	387 9	1115 3	Y		206			573
06	3000 N	1957	-0-	-1043	851	465 1	962 3	Y		495			1068
07	2842 N	1991	-0-	-851	-0-	227 9	1152 3	Y		340	523 1		885
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	450 1	1097 3	Y		269	354 1		800
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545 9			Y	NO RPT			800
						465 1							
						374 9							
						296 9							
BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468
04	55487	9443	-0-	-46044	-0-	9170 3	273 9	Y		248			536
05	12140	9449	-0-	-2691	-0-	9254 3	195 9	Y		177	389 1		324
06	8582	7561	-0-	-1021	-0-	7350 3	211 9	Y		192	180 1		336
07	6816	6787	-0-	-29	-0-	6612 3	175 9	Y		159	356 1		139
08	6920	6839	-0-	-81	-0-	6633 3	206 9	Y		187			326
09	8850	7226	-0-	-1624	-0-	7027 3	199 9	Y		181	177 1		330
BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.				127449									
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
BUTTERMILK (FRIO 8500)				14024 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	272614	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9148 - 10252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BAPTIST FOUNDATION													
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1905 2	442 9		N	402	350 1	100
05		1147	2208	-0-	1061	1061	1969 2	239 9		N	217		317
06		1110	2125	-0-	1015	2076	1891 2	234 9		N	213	365 1	165
07		2125	NO RPT	-0-	-2125	-0-				N	NO RPT		165
08		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		165
09		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		165

BUYE (LOWER COOK MIN. 3)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
KERR-MCGEE													
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		18450 X	15679	-0-	-2771	-0-	297 1	14786 2		N	542	721 1	514
05		19065 X	16180	-0-	-2885	-0-	596 9	310 1	14936 2	N	849	547 1	815
06		17730 X	14751	-0-	-2979	-0-	934 9	300 1	13748 2	N	639	733 1	721
07		16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	703 9	310 1	15678 2	N	675	1069 1	327
08		16616 X	11613	-0-	-5003	-0-	743 9	245 1	10517 2	N	774	560 1	541
09		15690 X	12959	-0-	-2731	-0-	851 9	267 1	11940 2	N	684	535 1	690
							752 9						

WAGNER OIL COMPANY													
KERR-MCGEE													
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	397 1	16837 3		N	1094	1286 1	143
05		19623 X	19005	-0-	-618	-0-	1203 9	410 1	17008 3	N	1443		1586
06		18990 X	16916	-0-	-2074	-0-	1587 9	407 1	15655 3	N	776	1929 1	433
07		19623 X	19572	-0-	-51	-0-	854 9	430 1	17853 3	N	1172	1282 1	323
08		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	1289 9	411 1	18269 3	N	1018	914 1	427
*09		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	1120 9	434 1	17177 3	N	1007	1275 1	159
							1108 9						

C.T. (FRIO)													
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.													
CAMERON - TAYLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OKINAWA, D. Z.													
WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	1981	-0-	-1229	-0-	1886	2	95	9	N	86	170	1			338	
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3385	2	193	9	N	175					513	
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3131	2	202	9	N	184	363	1			334	
07	3038 X	2023	-0-	-1015	-0-	1931	2	92	9	N	84	186	1			232	
08	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2245	2	79	9	N	72					304	
09	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1207	2	62	9	N	56	188	1			172	

WAGNER OIL COMPANY CONNOR		891175		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810							
WELL #:		1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	

WELLS		WELL #:		2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
09	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					
04	5910 X	3202	-0-	-2708	-0-	204	1	2911	3	N	79					301	
05	6107 X	4767	-0-	-1340	-0-	87	9	229	1	4465	3	N	66			367	
06	5430 X	4062	-0-	-1368	-0-	73	9	241	1	3769	3	N	47			414	
07	5301 X	3693	-0-	-1608	-0-	52	9	222	1	3446	3	N	23			437	
08	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	25	9	228	1	3884	3	N	34			471	
09	4620 X	1850	-0-	-2770	-0-	37	9	110	1	1740	3	N	-0-			471	

CADWALLADER (200)				14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER			
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395								
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 124954	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 200	PERF. 179	-	200		
M	O	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243								
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 124531	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH 180	PERF. 178	-	180		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BURLESON			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621								
JEFFERY				WELL #: 1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8046	-	8250		
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	417 3	20 9	N	18			50
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			50
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			50
07	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2577 3	289 9	N	263	181 1		132
*08	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2678 3	241 9	N	219	177 1		174
*09	2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2681 3	200 9	N	182	178 1		178

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
HYVL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 10619	PERF. 8645	-	10619		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008		
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			90
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			90
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			90
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			90
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			90
*09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			90

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100	
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	M	PROD	AMT	CODE	
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			54
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			54
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			54
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			54
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			54
*09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			54

PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130 - 8220	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157	
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157	
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	744 #	285	-0-	-459	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	720 #	244	-0-	-476	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	744 #	115	-0-	-629	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*08	558 #	164	-0-	-394	-0-	54	2	110 9	N	100	90 1		10
09	540 #	54	-0-	-486	-0-	54	2		N	-0-			10

BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662	
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	54	2	110 9	N	100	90 1		10
*09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			10

CALEB (YEGUA Y-2)		WELL #:		1	RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328	
THE REAL DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018 - P/A 07/20/18													

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		2240	4049	-0-	1809	1809	4049 2		N	-0-			-0-
*07		4960	5406	-0-	446	2255	5406 2		N	-0-			-0-
*08		4960	4984	-0-	24	2279	4984 2		N	-0-			-0-
*09		4984	4105	-0-	-879	1400	4105 2		N	-0-			-0-

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
84 ENERGY LLC 856467
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

04		6450	2918	-0-	-3532	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
05		6665	26	-0-	-6639	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06		6450	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
GREAT WEST CMT		WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5242 - 5248	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STATE LEASE 108878		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168						
04	16440	X	16162	-0-	-278	-0-	300 1	15569	2	N	266	346	1	152
							293 9							
05	16988	X	16459	-0-	-529	-0-	310 1	15854	2	N	268	183	1	234
							295 9							
06	16320	X	15726	-0-	-594	-0-	300 1	15150	2	N	251	181	1	304
							276 9							
07	16864	X	16050	-0-	-814	-0-	310 1	15470	2	N	245	352	1	197
							270 9							
08	16771	X	13276	-0-	-3495	-0-	267 1	12775	2	N	213	186	1	224
							234 9							
09	16170	X	14244	-0-	-1926	-0-	300 1	13684	2	N	236	355	1	105
							260 9							

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

CANEE CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NILSON		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5095 - 5097	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT												
		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
		293303		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2												
		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
		293303		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884			
M	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
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	24	1	12	2	N	-0-	45
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	N	1	46
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	1	47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	9	N	1	48
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	9	N	1	49
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	49

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY												
		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER			
		293303		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719			
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARROLL (8600)												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												
BONNER												
		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
		802845		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284

CASTILLO (MIOCENE 3200)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO-HUGHES												
		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
		430368		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268			
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-		78
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	N	-0-		78
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-		78
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-		78
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-		78
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		78

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223				
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-		17
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-		17
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-		17
07	279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	130	2	N	-0-		17
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-		17
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

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				
04	4230 #	2504	-0-	-1726	-0-	2480	3	24	9	N	22		324
05	4371 #	2273	-0-	-2098	-0-	2250	3	23	9	N	21	185 1	160
06	2520 #	2036	-0-	-484	-0-	2015	3	21	9	N	19		179
07	2604 #	2188	-0-	-416	-0-	2170	3	18	9	N	16		195
08	2604 #	1515	-0-	-1089	-0-	1495	3	20	9	N	18		213
09	2490 #	1326	-0-	-1164	-0-	1296	3	30	9	N	27		240

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074											
COOK FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022			
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
04		3660 #	3245	-0-	-415	-0-	432 1	2747 2	N	60			152
							66 9						
05		3782 #	2982	-0-	-800	-0-	378 1	2539 2	N	59			211
							65 9						
06		3660 #	3056	-0-	-604	-0-	251 1	2740 2	N	59			270
							65 9						
07		3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	35 1	3479 2	N	54	181 1		143
							59 9						
08		3348 #	3265	-0-	-83	-0-	299 1	2912 2	N	49			192
							54 9						
09		3240 #	2947	-0-	-293	-0-	389 1	2503 2	N	50	178 1		64
							55 9						

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		009566											
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480			
04	10710	2093	-0-	-8617	-0-	2090 2	3 9	N	3				90
05	11067	7860	-0-	-3207	-0-	7671 2	189 9	N	172				262
06	9475 R	9475	-0-	-0-	-0-	9122 2	353 9	N	321	349 1			234
07	9999 R	9999	-0-	-0-	-0-	9738 2	261 9	N	237	356 1			115
08	8032 R	8032	-0-	-0-	-0-	7784 2	248 9	N	225	172 1			168
*09	10710	10922	-0-	212	212	10654 2	268 9	N	244	180 1			232

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
NASH		WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11958 - 12235			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645											
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		862645											
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A					
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
FORZA OPERATING, LLC		278837												
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735						
04	40980 #	19366	-0-	-21614	-0-	19005	2	361	9	N	328	361	1	229
05	41137 #	62	-0-	-41075	-0-	62	2			N	-0-			229
06	37050 #	22687	-0-	-14363	-0-	22102	2	585	9	N	532	529	1	232
07	35774 #	27005	-0-	-8769	-0-	26344	2	661	9	N	601	519	1	314
08	33511 #	23937	-0-	-9574	-0-	23439	2	498	9	N	453	643	1	124
09	22680 #	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT			124

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
CHANELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
04		45240 X	44889	-0-	-351	-0-	300	1	44084	2	Y	459	366	1			210
							505	9									
05		46500 X	45239	-0-	-1261	-0-	310	1	44389	2	Y	491	548	1	1	8	152
							540	9									
06		44940 X	44322	-0-	-618	-0-	304	1	43443	2	Y	523	550	1			125
							575	9									
07		48850 X	48850	-0-	-0-	-0-	310	1	47588	2	Y	865	541	1			449
							952	9									
08		46438 X	44450	-0-	-1988	-0-	295	1	43617	2	Y	489	734	1			204
							538	9									
*09		46080 X	46080	-0-	-0-	-0-	300	1	45100	2	Y	618	707	1			115
							680	9									
WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
04		64170 X	62959	-0-	-1211	-0-	300	1	61446	2	N	1103	1252	1			170
							1213	9									
05		66309 X	65604	-0-	-705	-0-	310	1	64392	2	N	820	738	1			252
							902	9									
06		64170 X	62508	-0-	-1662	-0-	300	1	61190	2	N	925	916	1			261
							1018	9									
07		66309 X	64304	-0-	-2005	-0-	310	1	62753	2	N	1128	898	1			491
							1241	9									
08		65596 X	59575	-0-	-6021	-0-	291	1	58505	2	N	708	897	1			302
							779	9									
*09		64513 X	64513	-0-	-0-	-0-	300	1	63250	2	N	875	911	1			266
							963	9									
CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
04		23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-					N	-0-					62
05		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	-0-					62
06		19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-					62
07		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					62
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER																	
OXXN 630579																	
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - P/A 09/10/20

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DJ EXPLORATION, INC. 221664
 OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020 - P/A 09/04/20

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2020 - P/A 09/03/20

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9428 - 9588	
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - P/A 09/15/20											

CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 3818 - 3870	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2020 - P/A 09/17/20											

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
WOLF		WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2017 - 2047	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAECHLE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2031 - 2033	
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-	-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	148847	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11534 - 11556	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		28

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1890 N	958	-0-	-932	-0-	110	1	831	2	N	15	173 1	27	
05	1829 N	1240	-0-	-589	-0-	120	1	1116	2	N	4		31	
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	275	1	1920	2	N	30		61	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	220	1	1527	2	N	12	1 8	72	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1327	2	N	5		77	
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	6	9			N	NO RPT		77	

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841						
04	3690 X	3361	-0-	-329	-0-	388	1	2928	2	N	41	161 1	32	
05	5518 X	4695	-0-	-823	-0-	442	1	4211	2	N	38		70	
06	5340 X	3929	-0-	-1411	-0-	471	1	3290	2	N	153	1 8	222	
07	5518 X	3573	-0-	-1945	-0-	442	1	3069	2	N	56	192 1	1 8	85
08	4681 X	1451	-0-	-3230	-0-	199	1	1241	2	N	10		95	
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	11	9			N	NO RPT		95	

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020						
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	688	1	5193	2	N	33	196 1	1 8	84
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	815	1	7498	2	N	21	1 8	104	
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	768	1	5367	2	N	18	2 8	120	
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	740	1	5142	2	N	52	3 8	169	
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	754	1	4687	2	N	28		197	
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	31	9			N	NO RPT		197	

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397						
04	7740 X	6138	-0-	-1602	-0-	708	1	5345	2	N	77	188 1	1 8	57
05	8556 X	7884	-0-	-672	-0-	742	1	7086	2	N	51	1 8	107	
06	8280 X	4526	-0-	-3754	-0-	560	1	3915	2	N	46	1 8	152	
07	8556 X	6281	-0-	-2275	-0-	783	1	5436	2	N	56	3 8	205	
08	7874 X	5346	-0-	-2528	-0-	734	1	4562	2	N	45	188 1	62	
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	50	9			N	NO RPT		62	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	238 1	1801 2	N	20		159
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	222 9	2713 2	N	16	1 8	174
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	189 1	2077 2	N	12	1 8	185
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	139 1	2472 2	N	19	2 8	202
08	3007 X	2368	-0-	-639	-0-	219 1	2025 2	N	15		217
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	179 1		N	NO RPT		217

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73 1	551 2	N	-0-		107
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	92 1	670 2	N	-0-		107
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83 1	579 2	N	-0-		107
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83 1	577 2	N	-0-		107
08	775 N	637	-0-	-138	-0-	88 1	549 2	N	-0-		107
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		107

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393	
04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	697 1	5267 2	N	76	192 1	81
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	849 1	3917 2	N	17	1 8	97
06	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	199 1	2749 2	N	17		114
07	3379 X	665	-0-	-2714	-0-	199 1	581 2	N	-0-		114
08	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	84 1	2788 2	N	20		134
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	229 1		N	NO RPT		134

EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	344 2	N	-0-		172
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46 1	339 2	N	-0-		172
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 2	N	-0-		172
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	50 1	345 2	N	2		174
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	337 2	N	-0-		174
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	54 1		N	NO RPT		174

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427	
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	741 1	5595 2	N	26	1 8	115
05	6975 X	6126	-0-	-849	-0-	299 1	5376 2	N	13	1 8	127
06	6750 X	5261	-0-	-1489	-0-	736 1	4589 2	N	14	1 8	140
07	6572 X	6336	-0-	-236	-0-	149 1	5517 2	N	23	3 8	160
08	6572 X	5601	-0-	-971	-0-	159 1	4799 2	N	27		187
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	772 1		N	NO RPT		187

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521	PERF.11097 - 12226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	321	1	2422	2	N	9	52
							10	9					
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	306	1	2237	2	N	9	60
							10	9					
06		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	366	1	2559	2	N	20	78
							22	9					
07		2852 N	2591	-0-	-261	-0-	323	1	2243	2	N	23	97
							25	9					
08		2542 N	2041	-0-	-501	-0-	281	1	1747	2	N	12	109
							13	9					
09		2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	109

MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506	PERF.11120 - 12426	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	5	164
							6	9					
05		465 N	256	-0-	-209	-0-	31	1	224	2	N	1	164
							1	9					
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	4	167
							4	9					
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	N	3	167
							3	9					
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	408	2	N	2	169
							2	9					
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	169

WOLF			WELL #:		2	RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525	PERF.11083 - 11836	
04		2370 X	2216	-0-	-154	-0-	258	1	1948	2	N	9	214
							10	9					
05		3038 X	2782	-0-	-256	-0-	334	1	2441	2	N	6	219
							7	9					
06		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	364	1	2547	2	N	5	224
							6	9					
07		3038 X	2601	-0-	-437	-0-	325	1	2256	2	N	18	54
							20	9					
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	432	1	2689	2	N	3	57
							3	9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	57

KAECELE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960 - 12374	
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	2	84
							2	9					
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	82	1	600	2	N	-0-	84
							65	1	455	2	N	-0-	84
06		690 N	520	-0-	-170	-0-							84
													84
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	144	1	1002	2	N	-0-	84
													84
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	842	2	N	-0-	84
													84
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	84

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	223	1	1686	2	N	7			174
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	233	1	1705	2	N	6			180
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	185	1	1295	2	N	-0-			180
07	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	239	1	1661	2	N	3	1	8	182
08	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	212	1	1317	2	N	-0-			182
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			182

CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			31
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			31
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84	2	N	-0-			31
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	2	N	-0-			31
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			31
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			31

WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384					
04	3450 X	2728	-0-	-722	-0-	313	1	2365	2	N	45	194	1	70
05	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	399	1	2916	2	N	10			80
06	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	339	1	2368	2	N	16			96
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	356	1	2469	2	N	11			107
08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	336	1	2087	2	N	13			120
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	14	9			N	NO RPT			120

CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722					
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	315	1	2377	2	N	28	1	8	129
05	2542 X	2141	-0-	-401	-0-	255	1	1866	2	N	18			147
06	2460 X	2363	-0-	-97	-0-	294	1	2055	2	N	13			160
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	354	1	2462	2	N	22			182
08	2821 X	2230	-0-	-591	-0-	304	1	1892	2	N	31	171	2	42
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	34	9			N	NO RPT			42

KAECELE		WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644					
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	443	1	3348	2	N	18			173
05	4154 X	3568	-0-	-586	-0-	427	1	3124	2	N	15	1	8	187
06	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	491	1	3428	2	N	8	2	8	193
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	538	1	3737	2	N	13	4	8	202
08	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	525	1	3265	2	N	11			213
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	12	9			N	NO RPT			213

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

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
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	119 1	244 3	N	-0-			78
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	122 1	132 3	N	-0-			78
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	1 1	2 3	N	-0-			78
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3		N	-0-			78
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	15 1	7 3	N	-0-			78
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			78

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

04	14B2 EXT	40	-0-	40	94	13 1	27 3	N	-0-			48
05	14B2 EXT	23	-0-	23	117	8 1	15 3	N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			48
07	117 R	-0-	-0-	-117	-0-			N	-0-			48
*08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-			48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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

BEAVERS		WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300								
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	234	1	2585	2	N	363	1085	1			210
						399	9									
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					210
06	2610 X	2321	-0-	-289	-0-	202	1	1867	2	N	229					439
						252	9									
07	2697 X	681	-0-	-2016	-0-	81	1	511	2	N	81	355	1			165
						89	9									
08	2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	102	1	1125	2	N	201					366
						221	9									
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					366

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								
04	9240 X	8938	-0-	-302	-0-	298	1	8617	2	N	21					89
						23	9									
05	9486 X	9039	-0-	-447	-0-	302	1	8709	2	N	25					114
						28	9									
06	9180 X	8854	-0-	-326	-0-	300	1	8526	2	N	25					139
						28	9									
07	9331 X	8031	-0-	-1300	-0-	310	1	7692	2	N	26					165
						29	9									
08	9331 X	7782	-0-	-1549	-0-	310	1	7340	2	N	120	181	1			104
						132	9									
09	8940 X	7772	-0-	-1168	-0-	295	1	7349	2	N	116	178	1			42
						128	9									

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

OIL AND GAS DIVISION

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
NAISER-STOVALL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
M O	ALLOW 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
04	2070 N	1712	-0-	-358	-0-	52	1	1628	2	N	29	153	1	8
05	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	32	9	1917	2	N	42			50
06	2160 N	2084	-0-	-76	-0-	46	9	1981	2	N	40			90
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	59	1	2037	2	N	20			110
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	44	9	2195	2	N	14			124
09	2070 N	671	-0-	-1399	-0-	78	1	637	2	N	11			135
						22	1							
						12	9							

CHOCOLATE BAYOU														
LLOX, L.L.C.														
CRAZY CHESTER														
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760														
04	89640	51791	-0-	-37849	-0-	1322	1	49322	2	N	910	1095	1	62
05	82367 #	36654	-0-	-45713	-0-	146	4	34490	2	N	619	174	1	507
06	65430 #	32489	-0-	-32941	-0-	112	4	30586	2	N	445	704	1	248
07	57133 #	15379	-0-	-41754	-0-	85	4	14550	2	N	148	341	1	55
08	53506 #	16480	-0-	-37026	-0-	626	1	15195	2	N	123			178
09	51780 #	16796	-0-	-34984	-0-	40	4	135	2	N	140	186	1	132
						1106	1	15582	2	N				
						44	4	154	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
FARMS, I.P														
WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC														
IP FARMS UNIT G														
WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.-KANDELLY														
WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)			17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
FARMS, I. P.			WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	1		23	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	N	1		24	
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2	25 1	1	
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	N	1		2	
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1		3	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		3	

HOUSTON "CC"			WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3		3	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 2	2 9	N	2		5	
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	N	2		7	
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1		8	
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	N	2		10	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		10	

ANDRAU			WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11284 - 11304
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARMS, I. P.			WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11158 - 11172
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1		23	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1		24	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	25 1	-0-	
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1		1	
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	N	1		2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929							
ANGLE		WELL #:		5	RRCID -> 182034	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13006	- 13029		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10492 - 10498	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9242	6151	-0-	-3091	-0-	3516	1	2627	2	N	4	152
						4	4		4	9		
05	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	1592	1	1085	2	N	-0-	152
						7	4					
06	1020 #	324	-0-	-696	-0-	324	2			N	-0-	152
07	11132	7147	-0-	-3985	-0-	3025	1	4122	2	N	-0-	152
08	3162	1092	-0-	-2070	-0-	526	1	566	2	N	-0-	152
09	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	152

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC				945929										
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346			
04	6090 #	413	-0-	-5677	-0-	24	1	198	2	N	174	326	1	84
						191	9							
05	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			84
06	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			84
07	5487 #	342	-0-	-5145	-0-	36	1	188	2	N	107			191
						118	9							
08	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	1352	1325	1	218
						1487	9							
*09	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	630	1	1889	2	N	1386	1107	1	497
						1525	9							

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

XOG RESOURCES, LLC				945929	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
BANFIELD				WELL #: 4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	12188 - 12194	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929							
ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.12104 - 12112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
IP FARMS (M)		WELL #:		3	RRCID ->	153668	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8922 - 8924
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2020											

XOG RESOURCES, LLC				945929				CNTY: BRAZORIA			
OLD		WELL #:		5	RRCID ->	286311	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	12485	PERF. 8831 - 8839
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	281663	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.10696 - 10748
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

FARMS, I. P. "C"				17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:		4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9629 - 9634
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929												
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757												
04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	294	1	2089	2	N	147
							1333	9				
05		3689 X	2278	-0-	-1411	-0-	134	1	1187	2	N	1017
							957	9				
06		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	214	1	3560	2	N	162
							1652	9				
07		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	659	1	3061	2	N	262
							1972	9				
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	294	1	3482	2	N	281
							1661	9				
*09		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1053	1	2840	2	N	212
							1767	9				

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040												
04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	139
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	291
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	117
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	88
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	140
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	3		9
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	1		10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		11
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		15
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-

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	
04	60 N	-0-	-0-	-60		-0-	N	2		10
05	62 N	-0-	-0-	-62		-0-	N	1		11
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2		13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2		15
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2		17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		17

XOG RESOURCES, LLC				945929						
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 2	RRCID -> 271040	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12187	- 12203	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 3	RRCID -> 290046	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL DEPTH 12502	PERF.11436	- 11450	
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 3840 - 6070		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHENCK		17915 601		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11314 - 11320				
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	492 1	2871 2	N	54			118
						59 9						
05	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	392 1	2837 2	N	116			234
						128 9						
06	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	376 1	2856 2	N	96	264 1		66
						106 9						
07	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	505 1	2291 2	N	59			125
						65 9						
08	3534 X	2130	-0-	-1404	-0-	168 1	1944 2	N	16			141
						18 9						
09	3420 X	1404	-0-	-2016	-0-	395 1	974 2	N	32			173
						35 9						

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

CHOCOLATE BAYOU (9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		945929										
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
BLACK STONE IVORY				WELL #: 5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10819	- 10825					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			142
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			142
*06		3300 X	68	-0-	-3232	-0-	68	2		N	-0-			142
*07		3410 X	69	-0-	-3341	-0-	69	2		N	-0-			142
*08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			142
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			142

BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			55
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			55
09		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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4350 X	153	-0-	-4197	-0-	153	2		Y	-0-	161	1	11
05		4185 X	90	-0-	-4095	-0-	90	2		Y	-0-	2	1	9
*06		4830 X	263	-0-	-4567	-0-	209	2	54	9	Y	49	48	10
*07		4991 X	92	-0-	-4899	-0-	80	2	12	9	Y	11	15	6
*08		4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7	2		Y	-0-	2	1	4
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			4

BLACK STONE IVORY				WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	- 10806					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		15570 X	14415	-0-	-1155	-0-	13058	2	1357	9	N	1234	951	525
05		16089 X	14961	-0-	-1128	-0-	14145	2	816	9	N	742	555	712
*06		15480 X	13799	-0-	-1681	-0-	11981	2	1818	9	N	1653	2010	355
*07		15996 X	13524	-0-	-2472	-0-	12282	2	1242	9	N	1129	1314	170
*08		15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	11919	2	1018	9	N	925	929	166
09		14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-				N	NO RPT			166

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 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		23940 X	8223	-0-	-15717	-0-	1325	1	6755	2	N	130	169	165
05		15810 X	6165	-0-	-9645	-0-	852	1	5225	2	N	80		245
06		15300 X	5408	-0-	-9892	-0-	88	9	4651	2	N	38	186	97
07		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	715	1			N	-0-		97
08		26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	2681	1	23525	2	N	404	342	159
09		8220 X	5891	-0-	-2329	-0-	444	9	4591	2	N	83	175	67

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-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	
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	528	1	394	2	N	-0-				333	
							1	4									
05	775	N	395	-0-	-380	-0-	234	1	160	2	N	-0-				333	
							1	4									
06	840	N	48	-0-	-792	-0-	48	2			N	-0-				333	
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				333	
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				333	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

I. P. FARMS PA										WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254	
04	100	N	101	-0-	1	1	99	2	2	9	N	2				8	
05	14B	DENY	74	-0-	74	75	72	2	2	9	N	2				10	
*06	14B	DENY	44	-0-	44	119	42	2	2	9	N	2				12	
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	119					N	1				13	
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-119	-0-					N	2				15	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15	

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)										17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC										036587							
I. P. FARMS										WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	

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	
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1				10	
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2				12	
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1				13	
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1				14	
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7				21	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				21	

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		1500 2	609 9	N	554	718 1	290
05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		1305 2	1004 9	N	913	809 1	394
*06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		1700 2	892 9	N	811	1025 1	180
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		1232 2	1159 9	N	1054	1079 1	155
*08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		601 2	878 9	N	798	829 1	124
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		124

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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													
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	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													
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-		109 2	3 9	N	3		3
05	124	N	91	-0-	-33	-0-		89 2	2 9	N	2		5
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-		126 2	11 9	N	10		15
*07	124	N	96	-0-	-28	-0-		94 2	2 9	N	2		17
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-		89 2	10 9	N	9		26
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		26

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													
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970													
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	11		13
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-		76 2	2 9	N	2		15
*06	120	N	90	-0-	-30	-0-		88 2	2 9	N	2		17
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-		93 2	1 9	N	1		18
*08	93	N	63	-0-	-30	-0-		50 2	13 9	N	12		30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762	- 13768			
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	12		40
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	10		65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		80
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	2		82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946			
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	18		20
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-
*08	217	N	122	-0-	-95	-0-	100	2	22	9	N	20
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		52

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018			
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	724	2	N	-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	175	1	1047	2	N	-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	127	1	753	2	N	-0-
08	1209	N	913	-0-	-296	-0-	132	1	781	2	N	-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	132	1	708	2	N	-0-

WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000			
04	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	1178	1	7768	2	N	-0-
05	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	1221	1	7315	2	N	-0-
06	9450	X	8961	-0-	-489	-0-	1203	1	7758	2	N	-0-
07	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	1299	1	7722	2	N	-0-
08	9548	X	8939	-0-	-609	-0-	1294	1	7645	2	N	-0-
09	8970	X	7385	-0-	-1585	-0-	1294	1	6091	2	N	-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772												
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	40	1	263	2	N	-0-	-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	30	1	182	2	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622														
04	11070 #	10118	-0-	-952	-0-	750	1	353	2	N	1832	1814	1	548
05	11470 #	10930	-0-	-540	-0-	7000	3	2015	9	N	1920	1276	1	1192
06	11100 #	10281	-0-	-819	-0-	760	1	455	2	N	1949	2181	1	960
07	11470 #	10019	-0-	-1451	-0-	7603	3	2112	9	N	1768	1807	1	921
08	10943 #	9265	-0-	-1678	-0-	750	1	542	2	N	1661	1798	1	784
09	10590 #	9128	-0-	-1462	-0-	6845	3	2144	9	N	1665	1613	1	836
						775	1	307	2	N				
						6992	3	1945	9	N				
						725	1	1379	2	N				
						5334	3	1827	9	N				
						750	1	312	2	N				
						6234	3	1832	9	N				

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC BARNHART-MAYFAIR UNIT										18705 050 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON				

WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					33
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					33
06		510 N	276	-0-	-234	-0-	276	3			N	-0-					33
07		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					33
08		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					33
*09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					33

MOORE, JESSE "A"													18705 070 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON	

WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. MCFARLANE-MOORE UNIT										18705 070 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON				

WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT													18705 070 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON	

WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314																	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					43
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					43
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					43
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DICKSON UNIT													18705 070 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON	

WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WILKINS, MABEL													18705 070 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON	

WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107																	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

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
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 2	6 9	N	5			85
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	5 5		80
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			80
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			80
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80
*09	14 N	7	-0-	-7	-0-	1 2	6 9	N	5	2 8		83

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

04	360 X	129	-0-	-231	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	372 X	168	-0-	-204	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	360 X	89	-0-	-271	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	372 X	214	-0-	-158	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	372 X	130	-0-	-242	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	150 X	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-			145
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	29 2	1 9	N	1			146
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			146
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			146
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			146
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			146

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1890 X	829	-0-	-1061	-0-	829 2		N	-0-			147
05		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	10 2	6 9	N	5			152
06		1440 X	967	-0-	-473	-0-	965 2	2 9	N	2			154
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			154
08		1054 X	920	-0-	-134	-0-	920 2		N	-0-			154
*09		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			154

PRIDE ENERGY COMPANY 677050													
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09		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													
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			105
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			105
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			105
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			105
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			105
*09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-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

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229													
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			48
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			48
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			48
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			48
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			48
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		164	
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	3	N	-0-		164	
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3	N	-0-		164	
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3	N	-0-		164	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		164	
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-		164	

MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518	
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		144	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		144	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		144	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		144	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		144	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	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																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					312
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545													
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512													
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	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			
04	4140	X	2914	-0-	-1226	-0-	2914 1	N	-0-			33
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-		N	-0-			33
06	4140	X	11	-0-	-4129	-0-	11 1	N	-0-			33
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-		N	-0-			33
08	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2516 2	N	-0-			33
09	2910	X	672	-0-	-2238	-0-	672 2	N	-0-			33

CLEVELAND				18929 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BALDWIN, R. G.				WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6070	- 6074			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22

CLEVELAND, NORTH				18931 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY				040830								
MCDONALD, HAMILL				WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10991	PERF. 5675	- 5756			
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)				18931 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730								
NORTH CLEVELAND				WELL #: 1	RRCID -> 281588	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4043	- 4045			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			44
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

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

CLEVELAND S. (5850)
 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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	DLQ G-10	3085	-0-	3085	5647	987 3	2098 9	Y	1907	1829 1	158
05	6090	754	-0-	-5336	311	17 3	737 9	Y	670		828
06	3046 R	2735	-0-	-311	-0-	39 3	2696 9	Y	2451	2238 1	1041
07	3193 #	2863	-0-	-330	-0-	205 3	2658 9	Y	2416	2519 1	938
08	3193 #	2518	-0-	-675	-0-	481 3	2037 9	Y	1852	1686 1	1104
09	3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		1104

CLINTON (MIOCENE 2700)			18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.			259871													
VAN BIBBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2691 - 2696					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
GEACCONO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

MOSES, TOM			590136													
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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-

CLINTON (MOODY 8400)			18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC			003568													
COLLINS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328					
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18400	2	136	9	N	124	164	1		82
05	14012	X	13926	-0-	-86	-0-	13849	2	77	9	N	70				152
06	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18928	2	66	9	N	60	178	1		34
07	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19272	2	182	9	N	165	176	1		23
08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20533	2	74	9	N	67				90
*09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15919	2	131	9	N	119	172	1		37

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
SCURLOCK TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	2	110	4	N	6			57
						7	9							
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	2	110	4	N	8			65
						9	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	2	100	4	N	5			70
						6	9							
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	20	4	N	1			71
						1	9							
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	2	32	4	N	2			73
						2	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1			74
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			79
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	4	12	9	N	11			90
*09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			100

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS					
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267												
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340					
04	4070	4070	-0-	-0-	-0-	768	1	3288	2	N	13			177
						14	9							
05	3511	3511	-0-	-0-	-0-	850	1	2659	2	N	2			179
						2	9							
06	3464	3464	-0-	-0-	-0-	585	1	2878	2	N	1			180
						1	9							
07	3379	3029	-0-	-350	-0-	643	1	2386	2	N	-0-			180
08	4581	4581	-0-	-0-	-0-	894	1	3676	2	N	10			190
						11	9							
*09	4036	4036	-0-	-0-	-0-	827	1	3206	2	N	3			193
						3	9							

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON					
BROWN, E. W. GAS UNIT		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727				
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10392 - 10612		
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
04	9780 X	7466	-0-	-2314	-0-	7236	3	230	9	N	209	129
05	10106 X	5253	-0-	-4853	-0-	5092	3	161	9	N	146	275
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10454	3	276	9	N	251	526
07	10106 X	4760	-0-	-5346	-0-	4593	3	167	9	N	152	678
08	9052 X	5273	-0-	-3779	-0-	5151	3	122	9	N	111	262
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT	262

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736		
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
04	6270 X	5998	-0-	-272	-0-	5259	3	739	9	N	672	264
05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	5416	3	765	9	N	695	959
06	6270 X	5888	-0-	-382	-0-	5136	3	752	9	N	684	1643
07	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	5231	3	759	9	N	690	2333
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	5378	3	964	9	N	876	862
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT	862

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	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		
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
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	25
05	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-	25
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-	25
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	25
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	25
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	25

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12440 - 13163		
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
04	7650 X	6269	-0-	-1381	-0-	1260	1	4876	3	N	121	118
05	7905 X	5908	-0-	-1997	-0-	1260	1	4523	3	N	114	227
06	7650 X	6582	-0-	-1068	-0-	1260	1	5201	3	N	110	334
07	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	1302	1	5686	3	N	106	257
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1302	1	5584	3	N	92	165
*09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1260	1	5538	3	N	-0-	165

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066		
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
04	26040 X	10768	-0-	-15272	-0-	10559	3	209	9	N	190	52
05	26908 X	10706	-0-	-16202	-0-	10495	3	211	9	N	192	238
06	26040 X	9818	-0-	-16222	-0-	9607	3	211	9	N	192	217
07	25141 X	10632	-0-	-14509	-0-	10438	3	194	9	N	176	205
08	11129 X	10311	-0-	-818	-0-	10112	3	199	9	N	181	204
09	10770 X	10647	-0-	-123	-0-	10472	3	175	9	N	159	182

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
FOSTER " B "		WELL #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011										

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		USA-COLDSRINGS		WELL #: 5		RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					68

FOSTER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257												
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11194	- 11318	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	87 3	11 9		N	10	72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11036	- 11048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10290	- 10980		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	- 5570		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	- 7919		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257				ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
RICHARDS			7		RRCID ->		254623		COMPL. DATE		10/29/2009		TOTAL DEPTH		4627 PERF. 4524 - 4528	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	

COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO B			WELL #:	6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	

COLD SPRINGS (5865)			19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
TEMPLE			WELL #:	2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 - 4924				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	135608	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6937 - 6953				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878					
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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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					

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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					

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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-42201				N	NO RPT			103
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-42201				N	NO RPT			103

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

COLLEGEPORT (2900)										19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY										589954							
W. F. GREEN III										WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009	
04	2310 X	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			N	-0-					-0-	
05	2387 X	1868	-0-	-519	-0-	1868	2			N	-0-					-0-	
06	2070 X	812	-0-	-1258	-0-	812	2			N	-0-					-0-	
07	2139 X	31	-0-	-2108	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
*08	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	525	2			N	-0-					-0-	
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-	

COLLINS LAKE (FRIO 9350)										19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DRISCOLL S.W.D. INC.										228485							
JIMMY PHILLIPS										WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190	
09	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	
04	6990 X	4505	-0-	-2485	-0-	4433	2	72	9	N	65					213	
05	7223 X	3624	-0-	-3599	-0-	3571	2	53	9	N	48					261	
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7136	2	56	9	N	51					312	
07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	3	1	7172	2	N	71					383	
						78	9										
08	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7030	2	72	9	N	65	193	1			255	
09	7200 X	6761	-0-	-439	-0-	6688	2	73	9	N	66					321	

TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
MUNSON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613	
04	DLQ G-10	80	-0-	80	190	80	2			Y	-0-					27	
05	280 N	90	-0-	-190	-0-	90	2			Y	-0-					27	
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					27	
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					27	
08	124 X	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					27	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					27	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE (9740)		19697 887		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BEJO CORPORATION		061990								
MILLER, R.K. ET AL		WELL #:	1C	RRCID ->	108442	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9741 - 9748
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449								
MOEBES, LEONA K		WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9121 - 9125
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
KOLLMAN CHARLES F.		061990								
		WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380	- 10388	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
08	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	32 1	1219 2	Y	28			127
							31 9						
09	T. A.		2929	-0-	2929	4211	58 1	2814 2	Y	52	147 1		32
							57 9						
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047	- 9538	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9432	- 9439	
04	DLQ	G-10	6531	-0-	6531	12281	142 1	6182 2	Y	188	204 1		14
							207 9						
05	19316	X	7035	-0-	-12281	-0-	163 1	6685 2	Y	170			184
							187 9						
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	140 1	4751 2	Y	171			355
							188 9						
07	6758	X	5278	-0-	-1480	-0-	135 1	4955 2	Y	171	280 1		246
							188 9						
08	7037	X	5770	-0-	-1267	-0-	144 1	5468 2	Y	144	274 1		116
							158 9						
09	6690	X	3335	-0-	-3355	-0-	65 1	3158 2	Y	102	155 1		63
							112 9						
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8322	- 9035	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	9323	- 9464	
04	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	3846	42 1	1824 2	Y	63	73 1		12
							69 9						
05	2700	N	1966	-0-	-734	3112	56 1	1800 2	Y	100	51 1		61
							110 9						
06	3000	N	2034	-0-	-966	2146	55 1	1880 2	Y	90	109 1		42
							99 9						
07	3100	N	1906	-0-	-1194	952	58 1	1747 2	Y	92	107 1		27
							101 9						
08	3021	N	2069	-0-	-952	-0-	51 1	1926 2	Y	84	53 1		58
							92 9						
09	1800	N	1228	-0-	-572	-0-	24 1	1145 2	Y	54	99 1		13
							59 9						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	158 1	6889 2	N	130	118 1	72
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	143 9	6963 2	N	108		180
06	6870 X	6216	-0-	-654	-0-	170 1	5934 2	N	97		277
07	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	119 9	6592 2	N	89	189 1	177
08	7440 X	6178	-0-	-1262	-0-	175 1	5923 2	N	90	179 1	88
09	7200 X	3465	-0-	-3735	-0-	107 9	3337 2	N	54		142
						180 1					
						98 9					
						156 1					
						99 9					
						69 1					
						59 9					

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405			
04	DLQ G-10	23929	-0-	23929	53205	95 1	23132 2	Y	638	702 1	53
05	71242 X	18037	-0-	-53205	-0-	702 9	17388 2	Y	508	359 1	202
06	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	90 1	18043 2	Y	485	565 1	122
07	30132 X	18272	-0-	-11860	-0-	559 9	17574 2	Y	549	539 1	132
08	29264 X	19772	-0-	-9492	-0-	91 1	19113 2	Y	516	540 1	108
09	19470 X	15117	-0-	-4353	-0-	534 9	14628 2	Y	396	404 1	100
						94 1					
						604 9					
						91 1					
						568 9					
						53 1					
						436 9					

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
04	DLQ G-10	47	-0-	47	99	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
05	145 N	46	-0-	-99	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089		
04	DLQ G-10	49	-0-	49	95	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
05	148 N	53	-0-	-95	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735				
04	DLQ G-10	488	-0-	488	987	459	1	29	9	Y	26	27	1	5
05	1494 N	507	-0-	-987	-0-	468	1	39	9	Y	35	21	1	19
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	446	1	81	9	Y	74	62	1	31
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	467	1	30	9	Y	27	49	1	9
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	492	1	187	9	Y	170	169	1	10
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	527	1	32	9	Y	29	35	1	4

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764				
04	DLQ G-10	28218	-0-	28218	60904	1459	1	26232	2	Y	479	566	1	84
05	86881 X	25977	-0-	-60904	-0-	527	9	1393	1	Y	454	312	1	226
06	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	499	9	1224	1	Y	418	453	1	191
07	32798 X	19878	-0-	-12920	-0-	460	9	1122	1	Y	329	414	1	106
08	32674 X	16129	-0-	-16545	-0-	362	9	1128	1	Y	362	331	1	137
09	23040 X	4796	-0-	-18244	-0-	398	9	592	1	Y	156	268	1	25
						172	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8297 - 8312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040						
04	DLQ G-10	50	-0-	50	98	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	146 N	48	-0-	-98	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050						
04	DLQ G-10	677	-0-	677	1435	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	2147 N	712	-0-	-1435	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	443	-0-	443	443	41	1	402	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
04	DLQ G-10	50	-0-	50	102	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	154 N	52	-0-	-102	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	153	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413	1	13	9	Y	12	2	1			10
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	366	1	25	9	Y	23	26	1			7
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	449	1	168	9	Y	153	157	1			3
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
04	DLQ G-10	39	-0-	39	61	15	1	9	2	Y	14	12	1			2
						15	9									
05	225 N	164	-0-	-61	-0-	73	1	60	2	Y	28	8	1			22
						31	9									
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	9	Y	13	25	1			10
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	9	Y	31					41
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	18	1	20	9	Y	18					59
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	9	Y	17	37	1			39

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275		
M	O	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
04	DLQ G-10	500	-0-	500	1562	277 1	199 2	Y	22	26 1	8
05	1886 X	324	-0-	-1562	-0-	294 1	30 9	Y	27	13 1	22
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	292 1	28 9	Y	25	29 1	18
07	3193 X	314	-0-	-2879	-0-	310 1	4 9	Y	4		22
08	1054 X	312	-0-	-742	-0-	312 1		Y	-0-		22
*09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	749 1	2478 2	Y	-0-	11 1	11

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036			
04	DLQ G-10	442	-0-	442	997	75 1	103 2	Y	240	296 1	91
05	1476 N	479	-0-	-997	-0-	82 1	94 2	Y	275	139 1	227
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	303 9	95 2	Y	238	285 1	180
07	465 N	29	-0-	-436	-0-	75 1	6 2	Y	16		196
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	262 9		Y	-0-		196
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	5 1		Y	-0-	95 1	101
						18 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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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 #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 -	4876
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 -	4860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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 #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4880	-	4885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656	-	4668	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595	-	4654	
04	DLQ G-10	86	-0-	86	86	20	1	65	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	DLQ G-10	175	-0-	175	261	50	1	124	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	385 N	124	-0-	-261	-0-	34	1	89	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	246	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572	-	4634	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671	-	4679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	DLQ G-10	864	-0-	864	2001	206	1	652	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
05	DLQ G-10	735	-0-	735	2736	209	1	521	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
06	2900 N	512	-0-	-2388	348	141	1	369	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	989 N	641	-0-	-348	-0-	113	1	518	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	Y	-0-	-0-
						5	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
04	DLQ G-10	5299	-0-	5299	11527	1263	1	4000	2	Y	-0-	-0-
						36	4					
05	DLQ G-10	4668	-0-	4668	16195	1326	1	3311	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
06	17789 X	1594	-0-	-16195	-0-	438	1	1149	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
07	3720 X	1539	-0-	-2181	-0-	271	1	1245	2	Y	-0-	-0-
						23	4					
08	3720 X	1842	-0-	-1878	-0-	356	1	1477	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
09	3600 X	1400	-0-	-2200	-0-	241	1	1151	2	Y	-0-	-0-
						8	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3921	422	12 4	1338	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1517	-0-	1517	5438	431	10 4	1076	2	Y	-0-			-0-
06	6507 X	1069	-0-	-5438	-0-	294	5 4	770	2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	1732	-0-	-407	-0-	305	26 4	1401	2	Y	-0-			-0-
08	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	400	10 4	1662	2	Y	-0-			-0-
*09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	368	13 4	1759	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	DLQ G-10	2593	-0-	2593	5878	618	18 4	1957	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8213	663	15 4	1657	2	Y	-0-			-0-
06	9851 X	1638	-0-	-8213	-0-	450	8 4	1180	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2565	-0-	-721	-0-	452	39 4	2074	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	593	15 4	2462	2	Y	-0-			-0-
*09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	521	18 4	2489	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798				
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	5836	623	18 4	1972	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8252	686	16 4	1714	2	Y	-0-			-0-
06	9965 X	1713	-0-	-8252	-0-	471	8 4	1234	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	475	41 4	2178	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	623	16 4	2585	2	Y	-0-			-0-
*09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	573	20 4	2736	2	Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774			
M 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
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	4784	524 1 15 4	1660 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6721	550 1 13 4	1374 2	Y	-0-		-0-
06	7924 X	1203	-0-	-6721	-0-	331 1 6 4	866 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	338 1 29 4	1548 2	Y	-0-		-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	510 1 13 4	2117 2	Y	-0-		-0-
*09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	397 1 14 4	1894 2	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690		
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4289	447	1	1416	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5934	467	1	1167	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	7086 X	1152	-0-	-5934	-0-	317	1	830	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	2418 X	1668	-0-	-750	-0-	294	1	1349	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
08	2418 X	1996	-0-	-422	-0-	386	1	1600	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
*09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	349	1	1670	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	5129	562	1	1780	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	7206	590	1	1473	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
06	8640 X	1434	-0-	-7206	-0-	394	1	1033	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	2759 X	1167	-0-	-1592	-0-	206	1	943	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
08	2759 X	1397	-0-	-1362	-0-	270	1	1120	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	248	1	1185	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4806 -	4815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777 -	4821			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	DLQ G-10	596	-0-	596	1297	142	1	450	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	DLQ G-10	525	-0-	525	1822	149	1	373	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	2100 N	338	-0-	-1762	60	93	1	243	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	90	1	415	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119	1	492	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 -	4846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 -	4976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774					
M O	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929					
04	DLQ G-10	371	-0-	371	807	88	1	280	2	Y	-0-			-0-
							3							
							4							
05	DLQ G-10	327	-0-	327	1134	93	1	232	2	Y	-0-			-0-
							2							
							4							
06	1363 N	229	-0-	-1134	-0-	63	1	165	2	Y	-0-			-0-
							1							
							4							
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	63	1	291	2	Y	-0-			-0-
							5							
							4							
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	345	2	Y	-0-			-0-
							2							
							4							
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	Y	-0-			-0-
							3							
							4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910					
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	-0-			-0-
							1							
							4							
05	DLQ G-10	420	-0-	420	627	119	1	298	2	Y	-0-			-0-
							3							
							4							
06	913 N	286	-0-	-627	-0-	79	1	206	2	Y	-0-			-0-
							1							
							4							
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-			-0-
							1							
							4							
08	434 N	77	-0-	-357	-0-	15	1	62	2	Y	-0-			-0-
							1							
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	09/29/2016	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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	733	-0-	733	1465	175 1 5 4	553 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	665	-0-	665	2130	189 1 4 4	472 2	Y	-0-			-0-
06	2580 N	450	-0-	-2130	-0-	124 1 2 4	324 2	Y	-0-			-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	118 1 10 4	539 2	Y	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155 1 4 4	640 2	Y	-0-			-0-
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141 1 5 4	678 2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 -	4849	
04	DLQ G-10	900	-0-	900	1959	215 1 6 4	679 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	782	-0-	782	2741	222 1 5 4	555 2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	549	-0-	-2351	390	151 1 3 4	395 2	Y	-0-			-0-
07	1249 N	859	-0-	-390	-0-	151 1 13 4	695 2	Y	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	199 1 5 4	824 2	Y	-0-			-0-
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183 1 6 4	873 2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 -	4942	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 -	4856	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBSINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

04	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0 K	8	-0-	-0-	10	8	4			N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816	-	1904			
04	DLQ G-10	3966	-0-	3966	8668	946	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3454	-0-	3454	12122	27	4	2450	2	Y	-0-					-0-
06	14468 X	2346	-0-	-12122	-0-	23	4	1690	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	128	-0-	-4584	-0-	11	4	103	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	153	-0-	-4559	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	300 X	138	-0-	-162	-0-	2	4	113	2	Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950	-	960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386	-	1398			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978	-	1518			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	-	2915							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOODY, E.		WELL #: 7		RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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					
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

WELL #: 13 RRCID -> 288612 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812													
04	0 W	976	-0-	976	7344	233 1	736 2	N	-0-			-0-	
05	8453 X	1109	-0-	-7344	-0-	315 1	787 2	N	-0-			-0-	
06	3450 X	778	-0-	-2672	-0-	214 1	560 2	N	-0-			-0-	
07	3565 X	1219	-0-	-2346	-0-	215 1	986 2	N	-0-			-0-	
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	282 1	1169 2	N	-0-			-0-	
*09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	259 1	1238 2	N	-0-			-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263 HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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-	

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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-	

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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													
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-			-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	-	1728						
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					78
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					78

DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	-	1384						
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
KEYSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560	-	9586						
04	12750 X	8736	-0-	-4014	-0-	300	1	8371	2	N	59					89
05	11687 X	7605	-0-	-4082	-0-	310	1	7216	2	N	72	2	8			159
06	11250 X	7019	-0-	-4231	-0-	300	1	6668	2	N	46					205
07	11625 X	6922	-0-	-4703	-0-	310	1	6558	2	N	49					254
08	10850 X	7170	-0-	-3680	-0-	307	1	6818	2	N	41	188	1			107
09	8730 X	7038	-0-	-1692	-0-	300	1	6685	2	N	48					155

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	-	9662						
04	DLQ G-10	4009	-0-	4009	9193	956	1	3026	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4313	-0-	4313	13506	1225	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	17544 X	4038	-0-	-13506	-0-	1110	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	824	1	3778	2	Y	-0-					-0-
08	5177 X	4339	-0-	-838	-0-	838	1	3480	2	Y	-0-					-0-
*09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	983	1	4699	2	Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10020 - 10632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10045 - 11800
04	DLQ G-10	4512	-0-	4512	9075	1076	1	3405	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
05	DLQ G-10	4856	-0-	4856	13931	1379	1	3445	2	Y	-0-	-0-
						32	4					
06	18360 X	4429	-0-	-13931	-0-	1218	1	3191	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	824	1	3783	2	Y	-0-	-0-
						71	4					
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	986	1	4092	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
*09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	884	1	4224	2	Y	-0-	-0-
						31	4					

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	10503 - 10872
04	DLQ G-10	128	-0-	128	652	30	1	97	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1859	343	1	856	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
06	2900 N	1170	-0-	-1730	129	322	1	843	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	776 N	647	-0-	-129	-0-	114	1	523	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
08	1209 N	901	-0-	-308	-0-	174	1	723	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
09	1170 N	70	-0-	-1100	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
04	7290 X	7214	-0-	-76	-0-	390	1	6796	2	N	25	149
						28	9					
05	7533 X	7340	-0-	-193	-0-	403	1	6909	2	N	25	174
						28	9					
06	7290 X	6674	-0-	-616	-0-	390	1	6259	2	N	23	197
						25	9					
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT	197
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT	197
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT	197

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487				CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	79
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538
04	690 X	80	-0-	-610	-0-	1 1	4 2	N	10		105
						64 3	11 9				
05	279 X	74	-0-	-205	-0-	4 2	57 3	N	12		117
						13 9					
06	180 X	46	-0-	-134	-0-	3 2	36 3	N	6		123
						7 9					
07	93 X	60	-0-	-33	-0-	2 2	36 3	N	20		143
						22 9					
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	11 2	35 3	N	14		157
						15 9					
09	90 X	15	-0-	-75	-0-	3 1	1 2	N	3		160
						8 3	3 9				

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				N	-0-			25
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				N	-0-			25
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/05/2019 - P/A 11/05/2019

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

04	54840 X	50048	-0-	-4792	-0-	3129 606 9	1	46313	3	Y	551	523	1	327
05	55676 X	49982	-0-	-5694	-0-	2928 40495 3	1 3	5994	2	Y	514	321	1	520
06	53160 X	52305	-0-	-855	-0-	3270 30272 3	1 3	18117	2	Y	587	868	1	239
07	54932 X	49406	-0-	-5526	-0-	3148 602 9	1 9	45656	3	Y	547	482	1	304
08	54932 X	53737	-0-	-1195	-0-	3760 39174 3	1 3	10216	2	Y	534	648	1	190
09	52320 X	47527	-0-	-4793	-0-	3068 508 9	1 9	43951	3	Y	462	444	1	208

Table with columns for well information (WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERF.), production data (GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, AMT, DISPOSITIONS), and EOM BALANCE. Includes sections for COOLEY (MEEK SAND), GALLIA, EL FERROCARRIL LTD., DUSEK, and GALLIA.

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	14818	PERF.14260	- 14420		
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
04		3570 X	-0-	-0-	-3570					Y	-0-			86
05		1302 X	-0-	-0-	-1302					Y	-0-			86
06		229 X	229	-0-	-0-		15	1	79	2	Y	2	2 1	86
							133	3	2	9				
07		T. A.	6003	-0-	6003	6003	383	1	5565	3	Y	50	35 1	101
							55	9						
08		T. A.	1486	-0-	1486	7489	104	1	282	2	Y	13	21 1	93
							1086	3	14	9				
09		T. A.	375	-0-	375	7864	25	1	347	3	Y	3	7 1	89
							3	9						

GRIGAR		WELL #:		3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.13724	- 13884		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALLIA		WELL #:		3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12755	- 13276		
04		22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	1424	1	21091	3	Y	423	396 1	141
							465	9						
05		23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	1368	1	2801	2	Y	315	149 1	307
							18922	3	347	9				
06		22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	1429	1	7916	2	Y	276	458 1	125
							13227	3	304	9				
07		23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	1476	1	21442	3	Y	321	283 1	163
							353	9						
08		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1620	1	4402	2	Y	394	339 1	218
							16879	3	433	9				
*09		22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	1449	1	20775	3	Y	411	329 1	300
							452	9						

DUSEK		WELL #:		4	RRCID ->	185821	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.13011	- 13458		
04		14B2 EXT	718	-0-	718	1416	46	1	665	3	Y	6	5 1	3
							7	9						
05		14B2 EXT	510	-0-	510	1926	31	1	61	2	Y	4	3 1	4
							414	3	4	9				
06		2732 X	806	-0-	-1926	-0-	51	1	280	2	Y	7	7 1	4
							467	3	8	9				
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	42	1	612	3	Y	5	5 1	4
							6	9						
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	195	2	Y	9	8 1	5
							745	3	10	9				
*09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	Y	7	7 1	5
							8	9						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	4	RRCID ->	188425	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13414 - 13588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49 1 7 9	723 3	Y	6	7 1	4			
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1 871 3	129 2	Y	9	6 1	7			
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54 1 497 3	297 2	Y	24	21 1	10			
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62 1 47 9	913 3	Y	43	27 1	26			
08	1085 N	524	-0-	-561	-0-	35 1 368 3	96 2	Y	23	26 1	23			
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	35 1 4 9	479 3	Y	4	23 1	4			

DUSEK		WELL #:	5	RRCID ->	189099	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13376 - 13548			
04	8070 X	3034	-0-	-5036	-0-	188 1 47 9	2799 3	Y	43	26 1	124			
05	6758 X	2969	-0-	-3789	-0-	174 1 2413 3	357 2	Y	23	20 1	127			
06	6540 X	2464	-0-	-4076	-0-	154 1 1429 3	856 2	Y	23	106 1	44			
07	3472 X	2367	-0-	-1105	-0-	149 1 50 9	2168 3	Y	45	18 1	71			
08	3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	164 1 1712 3	447 2	Y	29	21 1	79			
09	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	144 1 22 9	2076 3	Y	20	17 1	82			

EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	4	RRCID ->	190143	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14010 - 14166			
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77 1 11 9	1151 3	Y	10	10 1	9			
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74 1 1014 3	150 2	Y	10	8 1	11			
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	79 1 729 3	436 2	Y	11	13 1	9			
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	75 1 11 9	1074 3	Y	10	9 1	10			
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	79 1 823 3	215 2	Y	11	10 1	11			
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	70 1 10 9	1016 3	Y	9	8 1	12			

KRISTYNIK		WELL #:	1	RRCID ->	198805	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13894 - 14039			
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	202 1 70 9	2987 3	N	64	24 1	176			
05	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	181 1 2508 3	371 2	N	83	20 1	239			
06	3060 X	2958	-0-	-102	-0-	185 1 1717 3	1027 2	N	26	31 1	234			
07	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	197 1 30 9	2856 3	N	27	23 1	238			
08	3379 X	3125	-0-	-254	-0-	217 1 2262 3	590 2	N	51	199 1	90			
09	3270 X	3158	-0-	-112	-0-	199 1 113 9	2846 3	N	103	24 1	169			

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DUSEK		WELL #:		7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14370 X	12307	-0-	-2063	-0-	772 1	11413 3	Y	111	117 1		61
							122 9						
05		14384 X	13461	-0-	-923	-0-	790 1	1618 2	Y	112	85 1		88
							10930 3	123 9					
06		13920 X	12468	-0-	-1452	-0-	782 1	4328 2	Y	112	160 1		40
							7235 3	123 9					
07		13888 X	13085	-0-	-803	-0-	835 1	12119 3	Y	119	106 1		53
							131 9						
08		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	958 1	2605 2	Y	127	129 1		51
							9992 3	140 9					
09		13020 X	12893	-0-	-127	-0-	831 1	11901 3	Y	146	126 1		71
							161 9						

COLONY		WELL #:		7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13975 - 14888
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624	
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
AYLOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12226 - 12619	
04		10080 X	7784	-0-	-2296	-0-	485 1	7171 3	N	116	249 1		62
							128 9						
05		10354 X	7604	-0-	-2750	-0-	444 1	907 2	N	111	49 1		124
							6131 3	122 9					
06		9870 X	6484	-0-	-3386	-0-	404 1	2238 2	N	94	71 1		147
							3739 3	103 9					
07		9331 X	7240	-0-	-2091	-0-	460 1	6686 3	N	85	53 1		179
							94 9						
08		9331 X	8504	-0-	-827	-0-	595 1	1618 2	N	77	72 1		184
							6206 3	85 9					
09		7770 X	7143	-0-	-627	-0-	458 1	6565 3	N	109	233 1		60
							120 9						

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	145	1	2114	3	N	18	19	101
						20	9						
05	3596 X	2370	-0-	-1226	-0-	140	1	286	2	N	18	15	104
						1924	3	20	9				
06	3480 X	1846	-0-	-1634	-0-	116	1	641	2	N	16	21	99
						1071	3	18	9				
07	3596 X	2192	-0-	-1404	-0-	141	1	2031	3	N	18	16	101
						20	9						
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	180	1	489	2	N	22	22	101
						1875	3	24	9				
09	2280 X	1567	-0-	-713	-0-	101	1	1451	3	N	14	14	101
						15	9						

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
04	18450 X	15769	-0-	-2681	-0-	983	1	14552	3	Y	213	190	146
						234	9						
05	19065 X	18108	-0-	-957	-0-	1057	1	2163	2	Y	248	112	282
						14615	3	273	9				
06	18450 X	15193	-0-	-3257	-0-	947	1	5247	2	Y	210	376	116
						8768	3	231	9				
07	17825 X	14838	-0-	-2987	-0-	944	1	13685	3	Y	190	174	132
						209	9						
08	18104 X	15144	-0-	-2960	-0-	1050	1	2851	2	Y	284	321	95
						10931	3	312	9				
09	17520 X	14208	-0-	-3312	-0-	909	1	13011	3	Y	262	216	141
						288	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222				
04	14400 X	11839	-0-	-2561	-0-	734	1	10865	3	N	218	181	141
						240	9						
05	13981 X	11117	-0-	-2864	-0-	643	1	1318	2	N	224	169	196
						8910	3	246	9				
06	13200 X	7852	-0-	-5348	-0-	486	1	2690	2	N	163	251	108
						4497	3	179	9				
07	13113 X	13006	-0-	-107	-0-	834	1	12116	3	N	51	73	86
						56	9						
08	12276 X	9939	-0-	-2337	-0-	701	1	1906	2	N	21	77	30
						7309	3	23	9				
*09	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	854	1	12231	3	N	14	35	9
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:	1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126 PERF. 5195 - 5215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC		180534								
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191 PERF.14606 - 14624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

HENDERSON PARTNERS		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		180534								
		WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365 PERF.14860 - 14882	
04	6600 X	1919	-0-	-4681	-0-	1875 2	44 9	N	40	71
05	6820 X	1358	-0-	-5462	-0-	1306 2	52 9	N	47	118
06	6360 X	446	-0-	-5914	-0-	407 2	39 9	N	35	153
07	5952 X	453	-0-	-5499	-0-	452 2	1 9	N	1	153
08	5797 X	4875	-0-	-922	-0-	4713 2	162 9	N	147	300
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4273 2	91 9	N	83	210

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534												
HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1140 N	723	-0-	-417	-0-	662	2	61	9	Y	55			90
05	899 N	581	-0-	-318	-0-	552	2	29	9	Y	26			116
06	840 N	609	-0-	-231	-0-	572	2	37	9	Y	34			150
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	898	2	41	9	Y	37	2	1	185
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20			205
*09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	169	1	41

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116				
04	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	25824	2	993	9	Y	903	355	1	694
05	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	28378	2	970	9	Y	882			1576
06	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	28293	2	1000	9	Y	909	348	1	2137
07	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	28407	2	1077	9	Y	979	942	1	2174
08	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	28707	2	927	9	Y	843	880	1	2137
09	29280 X	27991	-0-	-1289	-0-	27019	2	972	9	Y	884	1026	1	1995

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482				
04	100230 X	57758	-0-	-42472	-0-	56995	2	763	9	Y	694	522	1	541
05	107074 X	60620	-0-	-46454	-0-	59886	2	734	9	Y	667			1208
06	103620 X	66197	-0-	-37423	-0-	65404	2	793	9	Y	721			1929
07	107074 X	57843	-0-	-49231	-0-	56948	2	895	9	Y	814	115	1	2628
08	95449 X	59309	-0-	-36140	-0-	58374	2	935	9	Y	850	364	1	3114
09	60210 X	56516	-0-	-3694	-0-	55594	2	922	9	Y	838	893	1	3059

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868				
04	2640 X	574	-0-	-2066	-0-	550	2	24	9	Y	22			178
05	2728 X	640	-0-	-2088	-0-	605	2	35	9	Y	32			210
06	2640 X	503	-0-	-2137	-0-	472	2	31	9	Y	28			238
07	2635 X	537	-0-	-2098	-0-	501	2	36	9	Y	33	1	1	270
08	2449 X	671	-0-	-1778	-0-	641	2	30	9	Y	27			297
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1815	2	143	9	Y	130	179	1	248

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505 - 14565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		143
05	DLQ	G-10	8473	-0-	8473	179	1	7682 2	Y	556		699
						612	9					
06	DLQ	G-10	10118	-0-	10118	804	1	8842 2	Y	429	721 1	407
						472	9					
07	25618	X	7027	-0-	-18591	594	1	6011 2	Y	384	503 1	270
						422	9					
08	11466	X	11466	-0-	-0-	149	1	10615 2	Y	638	355 1	553
						702	9					
*09	10735	X	10735	-0-	-0-	207	1	9932 2	Y	542	726 1	369
						596	9					

E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090
04	10500	X	-0-	-0-	-10500				N	-0-		198
05	10850	X	3197	-0-	-7653	73	1	3106 2	N	16		214
						18	9					
06	9240	X	-0-	-0-	-9240				N	-0-		214
07	972	X	-0-	-0-	-972				N	-0-		214
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		214

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611
04	5340	X	-0-	-0-	-5340				N	-0-		50
05	5518	X	94	-0-	-5424	2	1	66 2	N	24		74
						26	9					
06	5160	X	-0-	-0-	-5160				N	-0-		74
07	476	X	-0-	-0-	-476				N	-0-		74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
09	T. A.		167	-0-	167	3	1	164 2	N	-0-		74

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TEXAS GULF # 57686		WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TEXAS GULF #57686		WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)			21188 666 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 L			RRCID -> 042342			COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-L			RRCID -> 123824			COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 12-L			RRCID -> 161307			COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID -> 161719			COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474													
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
04	DLQ G-10	36216	-0-	36216	73758	35138	3	1078	9	Y	980	1042	1		278
05	DLQ G-10	36726	-0-	36726	110484	35394	3	1332	9	Y	1211	1266	1		223
06	36250	32530	-0-	-3720	106764	30594	3	1936	9	Y	1760	1588	1		395
07	38130	34585	-0-	-3545	103219	33196	3	1389	9	Y	1263	1249	1		409
08	38130	34717	-0-	-3413	99806	33327	3	1390	9	Y	1264	1357	1		316
09	36210 #	NO RPT	-0-	-36210	63596					Y	NO RPT				316

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125													
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467			
04	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2369	39	1	1094	3	Y	11	13	1		4
05	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3706	40	1	1269	3	Y	25	24	1		5
06	2900 N	903	-0-	-1997	1709	28	9	858	3	Y	6	9	1		2
07	3100 N	2103	-0-	-997	712	38	1	2052	3	Y	10	9	1		3
08	2814 N	2102	-0-	-712	-0-	7	9	2048	3	Y	13	13	1		3
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	40	1			Y	NO RPT				3

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675													
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310			
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750	2			N	-0-				59
*05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				59
*06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-				59
*07	2914 X	1498	-0-	-1416	-0-	1498	2			N	-0-				59
08	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	2152	2			N	-0-				59
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT				59

BAHR INTEREST ET AL		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 - 10779			
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #:	3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.10582 - 10658	
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
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		11
*05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-		11
*06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		11
*07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		11
*08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		11
09	DLQ	G-10	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	
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3768 2	46 9	Y	42	107
*05		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2585 2	55 9	Y	50	157
*06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2281 2	78 9	Y	71	41
*07		3875 X	1872	-0-	-2003	-0-	1716 2	156 9	Y	142	38
08		3875 X	2573	-0-	-1302	-0-	2465 2	108 9	Y	98	136
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	161314	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10559	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11135 - 11138	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	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	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	452	-0-	452	452	452 2	N	-0-		-0-
06	DELQ	PR	399	-0-	399	851	399 2	N	-0-		-0-
07	DELQ	PR	300	-0-	300	1151	300 2	N	-0-		-0-
*08		1582 X	431	-0-	-1151	-0-	431 2	N	-0-		-0-
09		0 X	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	
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-		-0-
*07		372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
*08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	21753	3644	-0-	-18109	-0-	3644	2		Y	-0-	28	
*05	2325	2677	-0-	352	-0-	2677	2		Y	-0-	28	
*06	2250	2363	-0-	113	-0-	2363	2		Y	-0-	28	
*07	3349	1777	-0-	-1572	-0-	1777	2		Y	-0-	28	
08	2325	2553	-0-	228	-0-	2553	2		Y	-0-	28	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CYPRESS, DEEP (WILCOX)			22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	

DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2970 X	2644	-0-	-326	-0-	2602 2	42 9		N	38	138
05		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2912 2	47 9		N	43	38
06		2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2302 2	44 9		N	40	78
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3110 2	56 9		N	51	129
08		2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2897 2	44 9		N	40	30
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT	30

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	104
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	104

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
04		660 N	481	-0-	-179	-0-	411 2	70 9		N	64	199
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	522 2	74 9		N	67	87
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	437 2	86 9		N	78	165
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	408 2	72 9		N	65	230
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	445 2	200 9		N	182	225
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	225

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												
04		5880 X	5290	-0-	-590	-0-	5182 2	108 9		N	98	174
05		6076 X	5294	-0-	-782	-0-	5182 2	112 9		N	102	99
06		5640 X	5170	-0-	-470	-0-	5079 2	91 9		N	83	182
07		5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5276 2	112 9		N	102	107
08		5952 X	5640	-0-	-312	-0-	5530 2	110 9		N	100	207
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT	207

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												
04		DLQ G-10	25634	-0-	25634	57745	25381 2	253 9		Y	230	344
05		DLQ G-10	25129	-0-	25129	82874	24813 2	316 9		Y	287	255
06		110730	23972	-0-	-86758	-0-	23874 2	98 9		Y	89	344
07		23745 R	23745	-0-	-0-	-0-	23219 2	526 9		Y	478	271
08		32116 #	24065	-0-	-8051	-0-	23737 2	328 9		Y	298	364
09		25530	NO RPT	-0-	-25530	-0-				Y	NO RPT	364

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	288 1	5719 2		N	228	185 1		628
05	6014 X	5676	-0-	-338	-0-	251 9	307 1	5161 2	N	189	178 1	1 8	638
06	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	208 9	307 1	4572 2	N	191	173 1		656
07	6479 X	5332	-0-	-1147	-0-	210 9	307 1	4804 2	N	201	351 1		506
08	6479 X	3045	-0-	-3434	-0-	221 9	133 1	2805 2	N	97			603
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	107 9			N	-0-			603

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

04	65430 X	62950	-0-	-2480	-0-	300 1	61749 2		N	819	547 1		733
05	66278 X	64849	-0-	-1429	-0-	901 9	310 1	63530 2	N	917	1081 1	1 8	568
06	63270 X	62136	-0-	-1134	-0-	1009 9	300 1	61031 2	N	732	719 1		581
07	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	805 9	310 1	64810 2	N	768	1112 1		237
08	65038 X	60465	-0-	-4573	-0-	845 9	301 1	59267 2	N	815	559 1		493
09	62940 X	56644	-0-	-6296	-0-	897 9	300 1	55631 2	N	648	371 1		770
						713 9							

D.H.J. (YEGUA 4550)
GALLOWAY ENERGY CO.
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
003599
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DABOVAL (FRIO #7-6220)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
003599
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

04	61560 #	41981	-0-	-19579	-0-	41581	2	400	9	N	364	354	1			119
05	43531 R	43531	-0-	-0-	-0-	43104	2	427	9	N	388	350	1			157
06	38513 R	38513	-0-	-0-	-0-	38174	2	339	9	N	308	348	1			117
07	44374 R	44374	-0-	-0-	-0-	44025	2	349	9	N	317	337	1			97
08	43524 #	36454	-0-	-7070	-0-	36187	2	267	9	N	243	299	1			41
*09	42120 #	27840	-0-	-14280	-0-	27664	2	176	9	N	160	154	1			47

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

04	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1050	1	95	9	N	86	3	8			190
05	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					190
*06	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1050	1	77	9	N	70	3	8			257
*07	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1085	1	237	9	N	215	176	1	5	8	291
*08	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138	179	1	3	8	247
*09	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120	169	1	4	8	194

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	258	1	3645	2	Y	28				260
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	185	1	3726	2	Y	27				287
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	282	1	4478	2	Y	21				308
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	307	1	4511	2	Y	32				340
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	338	1	4647	2	Y	18	181	1		177
*09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	306	1	4384	2	Y	18				195

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1530 N	1345	-0-	-185	-0-	102	1	1243	2	N	-0-				10
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1201	2	N	-0-				10
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	1008	2	N	3				13
07	1395 N	918	-0-	-477	-0-	76	1	842	2	N	-0-				13
08	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	81	1	929	2	N	-0-				13
09	1110 N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1				14

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	7620 X	7535	-0-	-85	-0-	566	1	6969	2	Y	-0-				146
05	7595 X	7254	-0-	-341	-0-	582	1	6672	2	Y	-0-				146
06	7560 X	6994	-0-	-566	-0-	569	1	6425	2	Y	-0-				146
07	7812 X	7234	-0-	-578	-0-	599	1	6635	2	Y	-0-				146
08	7812 X	7333	-0-	-479	-0-	587	1	6746	2	Y	-0-				146
09	7530 X	7138	-0-	-392	-0-	639	1	6499	2	Y	-0-				146

BIRCH, R.E. GAS UNIT		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE UNIT		22876 600 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1536	2	N	-0-				27
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	130	1	1486	2	N	-0-				27
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	122	1	1383	2	N	1				28
07	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	138	1	1533	2	N	-0-				28
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	2044	2	N	10				38
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1376	2	N	44				82

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 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
04		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	125 1	1540 2	N	-0-			32
05		1550 N	1260	-0-	-290	-0-	101 1	1156 2	N	3			35
							3						
06		1710 N	1501	-0-	-209	-0-	122 1	1379 2	N	-0-			35
07		1736 N	1199	-0-	-537	-0-	99 1	1100 2	N	-0-			35
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	140 1	1613 2	N	12			47
							13						
09		1500 N	1185	-0-	-315	-0-	105 1	1066 2	N	13			60
							14						

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 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
04	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	2814	104 1	1283 2	Y	12	82 1		33
							13						
05		2700 N	1413	-0-	-1287	1527	113 1	1291 2	Y	8			41
							9						
06		3000 N	1578	-0-	-1422	105	127 1	1439 2	Y	11			52
							12						
07		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	98 1	1085 2	Y	-0-			52
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	100 1	1152 2	Y	15	58 1		9
							17						
09		1590 N	1132	-0-	-458	-0-	100 1	1013 2	Y	17			26
							19						

CARTER BROS													
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	3104	132 1	1625 2	Y	23	99 1		40
							25						
05		2700 N	2012	-0-	-688	2416	158 1	1809 2	Y	41			81
							45						
06		3000 N	1317	-0-	-1683	733	106 1	1193 2	Y	16			97
							18						
07		2765 N	2032	-0-	-733	-0-	168 1	1863 2	Y	1			98
							1						
08		1860 N	1174	-0-	-686	-0-	91 1	1052 2	Y	28	109 1		17
							31						
09		1320 N	1114	-0-	-206	-0-	97 1	983 2	Y	31			48
							34						

CARTER BROS. GAS UNIT 6													
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	DLQ	G-10	612	-0-	612	1047	46 1	566 2	Y	-0-			105
05		1703 N	656	-0-	-1047	-0-	53 1	603 2	Y	-0-			105
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	725 2	Y	-0-			105
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	62 1	682 2	Y	-0-			105
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	Y	-0-			105
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	51 1	523 2	Y	-0-			105

XTO ENERGY INC.													
ANICO UNIT													
945936													
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110													
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
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	162 1	316 2	Y	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	137 1	694 2	Y	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	166 1	310 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	176 1	125 2	Y	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	219 1	159 2	Y	-0-			-0-
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	208 1	226 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			
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	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		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			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		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			
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	N	-0-	-0-		
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	167	1	38	2	N	-0-	-0-		
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	32	1	176	2	N	-0-	-0-		
07		279 N	110	-0-	-169	-0-	11	1	99	2	N	-0-	-0-		
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	12	1	126	2	N	-0-	-0-		
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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			
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	399	1	463	9	N	421	404	1	194
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	355	1	348	9	N	316	308	1	202
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	293	1	372	9	N	338	290	1	250
07		651 N	550	-0-	-101	-0-	199	1	351	9	N	319	379	1	190
08		651 N	545	-0-	-106	-0-	170	1	375	9	N	341	313	1	218
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			218

BENNETT ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	206057	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8924 - 8982			
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	136	1	29	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	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			
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	1	12	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)												
//CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191												
BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250												
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
04		3000 N	3479	-0-	479	479	3195 1	284 2		N	-0-	64
05		479 N	-0-	-0-	-479	-0-				N	-0-	64
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 1			N	-0-	64
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-	64
08		1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244 1			N	-0-	64
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	64

ROCINANTE												
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	530 374 1	265
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

URBAN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DARTEZ (HACKBERRY)												
PETRODOME OPERATING, LLC 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
LONGLEY, H. B. 660286												
WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750												
04		11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-				N	-0-	1521
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	1521
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	1521
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	1521
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	1521
09		0 #	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												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)										23604 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										521539					
DEERING, J. A., TR. -D-										WELL #: 3	RRCID -> 005965	COMPL. DATE 04/02/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8309 - 8318	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
*08		68 N	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	N	-0-			93	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93	

BLAKE, T. W.										WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970 - 13010	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111	

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055				
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC		257281										
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2020 - WELL PLUGGED 4/8/2020								

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469														
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
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

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016																

ANCHOR FINANCIAL		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
FORTUNE RESOURCES LLC		278755														
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948								
04	DLQ G-10	2038	-0-	2038	3797	1699	2	339	9	Y	308	383	1			100
05	DLQ G-10	2049	-0-	2049	5846	1647	2	402	9	Y	365					465
06	DLQ G-10	1906	-0-	1906	7752	1521	2	385	9	Y	350	352	1			463
07	3000 N	1580	-0-	-1420	6332	1552	2	28	9	Y	25	188	1			300
08	3100 N	1408	-0-	-1692	4640	1295	2	113	9	Y	103	172	1			231
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	2720					Y	NO RPT					231

HORIZON PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953								
04	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3402	1675	2	95	9	Y	86	361	1			50
05	DLQ G-10	2420	-0-	2420	5822	2220	2	200	9	Y	182					232
06	DLQ G-10	2280	-0-	2280	8102	2051	2	229	9	Y	208	190	1			250
07	3000 N	2310	-0-	-690	7412	2093	2	217	9	Y	197	294	1			153
08	3100 N	1913	-0-	-1187	6225	1616	2	297	9	Y	270	180	1			243
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	4125					Y	NO RPT					243

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540 - 18896
M	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	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795 2	11 9	N	10		45
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1123 2	125 9	N	114		159
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1038 2	34 9	N	31		190
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1076 2	52 9	N	47	182 1	55
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121 2	40 9	N	36		91
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		91

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640 - 16496
04	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	15469 2	436 9	N	396	746 1	50
05	15221 X	11846	-0-	-3375	-0-	11307 2	539 9	N	490		540
06	13800 X	10893	-0-	-2907	-0-	10444 2	449 9	N	408	755 1	193
07	16430 X	10618	-0-	-5812	-0-	10216 2	402 9	N	365	364 1	194
08	16430 X	11055	-0-	-5375	-0-	10649 2	406 9	N	369	368 1	195
09	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-			N	NO RPT		195

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945 - 20111
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	11529 2	540 9	N	491	756 1	50
05	9765 X	5207	-0-	-4558	-0-	4818 2	389 9	N	354		404
06	9720 X	4570	-0-	-5150	-0-	4451 2	119 9	N	108	190 1	322
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11913 2	600 9	N	545	557 1	310
08	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12417 2	471 9	N	428	538 1	200
09	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-			N	NO RPT		200

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4991 2	195 9	N	177	377 1	50
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6752 2	374 9	N	340		390
06	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6237 2	294 9	N	267		657
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6201 2	185 9	N	168	558 1	267
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6465 2	224 9	N	204	176 1	295
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT		295

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177
04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7466 2	111 9	N	101	146 1	50
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6954 2	89 9	N	81		131
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6424 2	106 9	N	96		227
07	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6601 2	103 9	N	94	190 1	131
08	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6882 2	108 9	N	98		229
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT		229

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3959 2	200 9	N	182	192 1	50
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3389 2	377 9	N	343		393
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3131 2	199 9	N	181	359 1	215
07	4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	2879 2	86 9	N	78		293
08	4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	3002 2	245 9	N	223	180 1	336
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT		336

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)			23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
OMNIA FUELS, LLC			622835										
ZINGARA			WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10848 - 16954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			20
*05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			20
*06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			20
07		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2		N	-0-			20
*08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			20
*09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			20

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		

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500										
BP STARK A-370			WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112		PERF.12009 - 12116		

04	1620	X	1253	-0-	-367	-0-	728 1	525 3	N	-0-			60
05	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	736 1	507 3	N	-0-			60
06	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	728 1	360 3	N	-0-			60
07	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	736 1	307 3	N	-0-			60
08	1302	X	953	-0-	-349	-0-	736 1	217 3	N	-0-			60
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			60

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 9800		PERF. N/A		

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	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		

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	T. A.	8208	-0-	8208	15092	141 1	8013 2	Y	49				209
05	T. A.	9225	-0-	9225	24317	198 1	8991 2	Y	33				242
06	T. A.	10366	-0-	10366	34683	219 1	10086 2	Y	55				297
07	T. A.	5575	-0-	5575	40258	133 1	5309 2	Y	121	356	1		62
08	T. A.	10496	-0-	10496	50754	214 1	10194 2	Y	80				142
*09	57955 X	7201	-0-	-50754	-0-	300 1	6829 2	Y	65				207

DEUSSON ESTATE A				WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590	- 10236			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DEUSSON ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464	- 10228			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

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

LADD				WELL #: 1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH	13350	PERF. 12805	- 12814			
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	252 1	2853 2	N	420	360	1		294
05	4402 X	3607	-0-	-795	-0-	462 1	3229 2	N	67	184	1	2 8	175
06	4260 X	2398	-0-	-1862	-0-	304 1	1958 2	N	242	173	1		244
07	4402 X	1983	-0-	-2419	-0-	74 9	1566 2	N	241	353	1		132
08	3689 X	1141	-0-	-2548	-0-	174 1	881 2	N	172				304
09	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	266 9	1978 2	N	254	356	1		202

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GORDY OIL COMPANY 317150
 LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

04	7110 X	5965	-0-	-1145	-0-	273 1	116 9	5576	2	N	105							245
05	7347 X	5695	-0-	-1652	-0-	267 1	113 9	5315	2	N	103	177	1	1	8			170
06	7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	242 1	112 9	5060	2	N	102	167	1					105
07	6169 X	5216	-0-	-953	-0-	233 1	99 9	4884	2	N	90							195
08	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	304 1	92 9	5759	2	N	84	167	1					112
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	267 1	113 9	5499	2	N	103							215

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838											
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)										//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										//CONT.// 280967							
BAYOU DEVELOPMENT B										WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202	
M	O	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		
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BAYOU DEVELOPMENT B										WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		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	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-		
09		DLQ G-10	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	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		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	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-		

STEWART, MACO A										WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-		

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 - 9347
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 - 7893
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 - 7537
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 - 7849
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 - 8559
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056 - 9061
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267									
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 - 4930
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		67
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-		67
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		67
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	2	1	N	-0-		67
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	2	1	N	1		68
						1	9				
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	3	1	N	2		70
						2	9				

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)												
ANDERSON OIL LTD.												
MCBRIDE												
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOBBIN (11740)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
HEINTZ, D.J. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772												
04	60	N	59	-0-	-1	-0-		8	1	51	2	96
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-		8	1	74	2	96
06	60	N	36	-0-	-24	-0-		8	1	28	2	96
07	62	N	49	-0-	-13	-0-		8	1	41	2	96
08	93	N	39	-0-	-54	-0-		8	1	31	2	96
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
EARL ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
04	20490	#	15603	-0-	-4887	-0-		1050	1	14464	2	24
								89	9			
05	20150	#	1872	-0-	-18278	-0-		175	1	1684	2	36
								13	9			
06	19350	#	-0-	-0-	-19350	-0-					N	36
07	19313	#	-0-	-0-	-19313	-0-					N	36
08	17856	#	-0-	-0-	-17856	-0-					N	36
09	15600	#	-0-	-0-	-15600	-0-					N	36

DOTY, SE (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, E. F. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014												
04	5550	#	5285	-0-	-265	-0-		300	1	4783	2	150
								202	9			
05	6781	R	6781	-0-	-0-	-0-		310	1	6167	2	241
								304	9			
06	6158	R	6158	-0-	-0-	-0-		300	1	5609	2	285
								249	9			
07	6679	R	6679	-0-	-0-	-0-		310	1	6079	2	180
								290	9			
08	6789	#	6114	-0-	-675	-0-		281	1	5594	2	215
								239	9			
*09	7253	R	7253	-0-	-0-	-0-		300	1	6624	2	152
								329	9			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366												
04	7290	X	7290	-0-	-0-	B	-0-	7290	3		N	142
05	7796	X	7796	-0-	-0-	B	-0-	7796	3		N	142
06	7334	X	7334	-0-	-0-	B	-0-	7334	3		N	142
07	7655	X	7655	-0-	-0-	B	-0-	7655	3		N	142
08	7258	X	7258	-0-	-0-	B	-0-	7258	3		N	142
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	B	-0-				N	142

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316													
04		2730 N	1927	-0-	-803 B	-0-	1916	3	11 9	N	10	162 1	18
05		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2580	3	41 9	N	37		55
06		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1758	3	22 9	N	20		75
07		1984 N	1972	-0-	-12 B	-0-	1950	3	22 9	N	20		95
08		2635 N	1895	-0-	-740 B	-0-	1873	3	22 9	N	20		115
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-				N	NO RPT		115

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269													
04		9150 X	8312	-0-	-838 B	-0-	8221	3	91 9	N	83	71 1	37
05		9455 X	8762	-0-	-693 B	-0-	8678	3	84 9	N	76		113
06		8760 X	8278	-0-	-482 B	-0-	8198	3	80 9	N	73		186
07		9052 X	6731	-0-	-2321 B	-0-	6681	3	50 9	N	45	178 1	53
08		8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8853	3	79 9	N	72		125
09		8490 X	NO RPT	-0-	-8490 B	-0-				N	NO RPT		125

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460													
04		2730 X	2723	-0-	-7 B	-0-	2598	3	125 9	N	114	163 1	95
05		2821 X	2687	-0-	-134 B	-0-	2547	3	140 9	N	127		222
06		2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	2708	3	119 9	N	108		330
07		3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	2931	3	107 9	N	97	365 1	62
08		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2850	3	118 9	N	107		169
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-				N	NO RPT		169

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101													
04		14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	14303	3	634 9	N	576	716 1	65
05		15665 X	15665	-0-	-0- B	-0-	15015	3	650 9	N	591		656
06		14761 X	14761	-0-	-0- B	-0-	14135	3	626 9	N	569		1225
07		15066 X	15066	-0-	-0- B	-0-	14554	3	512 9	N	465	1151 1	539
08		14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	14045	3	554 9	N	504	362 1	681
09		13500 X	NO RPT	-0-	-13500 B	-0-				N	NO RPT		681

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	17992 X	17992	-0-	-0- B	-0-	246 1	16798 3	N	862	1001 1	154
05	17323 X	17323	-0-	-0- B	-0-	948 9	16233 3	N	776		930
06	17010 X	17010	-0-	-0- B	-0-	236 1	15900 3	N	757	186 1	1501
07	18482 X	18482	-0-	-0- B	-0-	854 9	16770 3	N	711	1941 1	271
08	16072 X	16072	-0-	-0- B	-0-	277 1	14697 3	N	723	706 1	288
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-	833 9		N	NO RPT		288
						930 1					
						782 9					
						580 1					
						795 9					

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
04	2100 N	321	-0-	-1779 B	-0-	24 1	220 3	N	70		166
05	2449 N	2064	-0-	-385 B	-0-	77 9	1789 3	N	74		240
06	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	194 1	1614 3	N	71		311
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	81 9	1755 3	N	56	184 1	183
08	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	229 1	1631 3	N	48		231
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-	78 9		N	NO RPT		231
						285 1					
						62 9					
						131 1					
						53 9					

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT		-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090			
04	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	51 1	585 3	N	-0-		117
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	54 1	630 3	N	-0-		117
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	69 1	623 3	N	-0-		117
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	81 1	648 3	N	-0-		117
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	51 1	636 3	N	-0-		117
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT		117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
04	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	7	1	83	3	N	-0-					28
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	15	1	179	3	N	-0-					28
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	21	1	191	3	N	-0-					28
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	44	1	350	3	N	-0-					28
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	18	1	224	3	N	-0-					28
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
04	6000 X	5578	-0-	-422 B	-0-	797	1	4451	3	N	300	336	1			155
05	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	1003	1	5632	3	N	149					304
06	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	928	1	5177	3	N	133					437
07	5766 X	5402	-0-	-364 B	-0-	146	9	4433	3	N	102	370	1			169
08	7210 X	7210	-0-	-0- B	-0-	857	1	5933	3	N	154					323
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-	112	9									323

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702								
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	112	1	623	3	N	325	446	1			61
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	358	9	656	3	N	20					81
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	117	1	432	3	N	10					91
07	1116 N	562	-0-	-554 B	-0-	22	9	462	3	N	10					101
08	806 N	623	-0-	-183 B	-0-	77	1	511	3	N	15					116
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-	11	9									116

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660													
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
04		15615 X	15615	-0-	-0- B	-0-	14776 3	839 9	N	763	828 1		93
05		13698 X	13698	-0-	-0- B	-0-	12988 3	710 9	N	645			738
06		12930 X	3589	-0-	-9341 B	-0-	3417 3	172 9	N	156	348 1		546
07		16351 X	16351	-0-	-0- B	-0-	15575 3	776 9	N	705	1068 1		183
08		16190 X	16190	-0-	-0- B	-0-	15396 3	794 9	N	722	736 1		169
09		12930 X	NO RPT	-0-	-12930 B	-0-			N	NO RPT			169

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
04		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	444 1	3983 3	N	61	185 1		220
							67 9						
05		6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	604 1	5555 3	N	84			304
							92 9						
06		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	511 1	3598 3	N	50			354
							55 9						
07		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	408 1	2517 3	N	28	177 1		205
							31 9						
08		2449 X	2283	-0-	-166 B	-0-	167 1	2088 3	N	25			230
							28 9						
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT			230

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			51
05		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3		N	-0-			51
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			51
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			51
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			51
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
04		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	1828 3	306 9	N	278	363 1		90
05		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2247 3	328 9	N	298			388
06		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2058 3	272 9	N	247			635
07		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2020 3	281 9	N	255			890
08		2480 N	2396	-0-	-84 B	-0-	2159 3	237 9	N	215	874 1		231
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT			231

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	14			73
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	22 1	154 3	N	-0-			73
07		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	112 1	691 3	N	-0-			73
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	58 1	727 3	N	-0-			73
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	421 1	2350 3	N	70			150
							77 9						
05		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	423 1	2374 3	N	70			220
							77 9						
06		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	297 1	1660 3	N	41			261
							45 9						
07		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	344 1	1780 3	N	52	180 1		133
							57 9						
08		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	348 1	1863 3	N	45			178
							50 9						
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT			178

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986	
04		6215 X	6215	-0-	-0- B	-0-	879 1	5202 3	N	122	368 1		95
							134 9						
05		4433 X	3942	-0-	-491 B	-0-	484 1	3361 3	N	88			183
							97 9						
06		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	811 1	4453 3	N	100			283
							110 9						
07		7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	1236 1	6114 3	N	132	183 1		232
							145 9						
08		6045 X	3967	-0-	-2078 B	-0-	429 1	3460 3	N	71			303
							78 9						
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850 B	-0-			N	NO RPT			303

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649	
04		270 N	59	-0-	-211 B	-0-	6 1	53 3	N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24 1	149 3	N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808	
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	228 3	67 9	N	61	184 1		94
		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	178 3	51 9	N	46			140
		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	235 3	50 9	N	45			185
		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	204 3	61 9	N	55			240
		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	121 3	22 9	N	20			260
		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			260

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990	
04		6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	617 1	5540 3	N	128	177 1		127
							141 9						
05		6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	578 1	5322 3	N	114			241
							125 9						
06		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	703 1	4953 3	N	102			343
							112 9						
07		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	839 1	5173 3	N	97	181 1		259
							107 9						
08		5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	414 1	5170 3	N	104	175 1		188
							114 9						
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N	NO RPT			188

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2633 3	308 9	N	280	364 1		98
05	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2499 3	138 9	N	125			223
06	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2502 3	235 9	N	214			437
07	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2530 3	256 9	N	233			670
08	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2701 3	228 9	N	207	720 1		157
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT			157

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1649 3	154 9	N	140	173 1		75
05	2077 N	1119	-0-	-958 B	-0-	1028 3	91 9	N	83			158
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1287 3	108 9	N	98			256
07	1860 N	1337	-0-	-523 B	-0-	1230 3	107 9	N	97	177 1		176
08	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1400 3	99 9	N	90			266
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-			N	NO RPT			266

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
04	3000 X	2150	-0-	-850 B	-0-	1930 3	220 9	N	200	335 1		25
05	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	2879 3	243 9	N	221			246
06	3000 X	2331	-0-	-669 B	-0-	2126 3	205 9	N	186			432
07	3100 X	2453	-0-	-647 B	-0-	2240 3	213 9	N	194			626
08	3131 X	2375	-0-	-756 B	-0-	2178 3	197 9	N	179	688 1		117
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-			N	NO RPT			117

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
04	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1868 3	120 9	N	109	180 1		122
05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1733 3	119 9	N	108			230
06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1548 3	110 9	N	100			330
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1768 3	97 9	N	88	336 1		82
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1647 3	111 9	N	101			183
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT			183

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
04	9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	912 1	8192 3	N	204	367 1		94
						224 9						
05	8618 X	5449	-0-	-3169 B	-0-	520 1	4788 3	N	128			222
						141 9						
06	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	1170 1	8244 3	N	179			401
						197 9						
07	8618 X	8244	-0-	-374 B	-0-	1129 1	6960 3	N	141	360 1		182
						155 9						
08	9525 X	9525	-0-	-0- B	-0-	692 1	8639 3	N	176	183 1		175
						194 9						
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340 B	-0-			N	NO RPT			175

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995				N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

04	2520 X	1305	-0-	-1215	B	-0-	128	1	1145	3	N	29	192	1		46
							32	9								
05	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-	392	1	3604	3	N	65				111
							72	9								
06	2970 X	2970	-0-	-0-	B	-0-	364	1	2561	3	N	41				152
							45	9								
07	3523 X	3523	-0-	-0-	B	-0-	485	1	2992	3	N	42				194
							46	9								
08	3813 X	1874	-0-	-1939	B	-0-	137	1	1715	3	N	20	181	1		33
							22	9								
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	B	-0-					N	NO RPT				33

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

04	3280 X	3280	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2872	3	N	80	179	1		68
							88	9								
05	3317 X	3125	-0-	-192	B	-0-	298	1	2744	3	N	75				143
							83	9								
06	3210 X	3102	-0-	-108	B	-0-	376	1	2652	3	N	67				210
							74	9								
07	3379 X	3295	-0-	-84	B	-0-	448	1	2762	3	N	77	176	1		111
							85	9								
08	3379 X	2936	-0-	-443	B	-0-	212	1	2654	3	N	64				175
							70	9								
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	B	-0-					N	NO RPT				175

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

04	4410 X	3228	-0-	-1182	B	-0-	476	1	2661	3	N	83	158	1		75
							91	9								
05	4557 X	2802	-0-	-1755	B	-0-	411	1	2308	3	N	75				150
							83	9								
06	3959 X	3959	-0-	-0-	B	-0-	585	1	3266	3	N	98				248
							108	9								
07	4774 X	4039	-0-	-735	B	-0-	637	1	3295	3	N	97	182	1		163
							107	9								
08	4774 X	2399	-0-	-2375	B	-0-	368	1	1970	3	N	55				218
							61	9								
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	B	-0-					N	NO RPT				218

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467												
JACKSON, H.			WELL #:	3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	14118	PERF.	13832 - 13850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT				5

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:	4	RRCID ->	180001	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14074 - 14200				
04	9180	X	8801	-0-	-379 B	-0-	513 1	7882 3	N	369	514 1	160				
							406 9									
05	9486	X	8418	-0-	-1068 B	-0-	513 1	7534 3	N	337		497				
							371 9									
06	8730	X	7820	-0-	-910 B	-0-	410 1	7091 3	N	290		787				
							319 9									
07	9109	X	9109	-0-	-0- B	-0-	551 1	8188 3	N	336	720 1	403				
							370 9									
08	9083	X	8186	-0-	-897 B	-0-	494 1	7338 3	N	322	368 1	357				
							354 9									
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-			N	NO RPT		357				

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:	3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14203 - 14325				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25				
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		25				

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:	4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13954 - 14006				
04	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	43 1	387 3	N	-0-		15				
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	45 1	413 3	N	-0-		15				
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	56 1	395 3	N	-0-		15				
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	65 1	403 3	N	-0-		15				
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	31 1	387 3	N	-0-		15				
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT		15				

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:	10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14017 - 14143				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		53				

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14361 - 14403				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419			N	NO RPT		-0-				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	53 1	472 3	N	-0-			36
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	53 1	485 3	N	-0-			36
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	69 1	484 3	N	-0-			36
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	83 1	514 3	N	-0-			36
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	42 1	525 3	N	-0-			36
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216				
04	17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	1708 1	15333 3	N	251	370 1		137
						276 9						
05	20855 X	20855	-0-	-0- B	-0-	2007 1	18467 3	N	346			483
						381 9						
06	16770 X	5253	-0-	-11517 B	-0-	641 1	4518 3	N	85			568
						94 9						
07	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	1	364 1		205
08	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-			205
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770 B	-0-			N	NO RPT			205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086				
04	3930 X	3794	-0-	-136 B	-0-	3637 3	157 9	N	143	274 1		13
05	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	3449 3	145 9	N	132			145
06	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3409 3	145 9	N	132			277
07	4154 X	3423	-0-	-731 B	-0-	3299 3	124 9	N	113	178 1		212
08	4154 X	3393	-0-	-761 B	-0-	3275 3	118 9	N	107	172 1		147
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-			N	NO RPT			147

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137				
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1										
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT			350
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT			350
06	2 X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT			350
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			350
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			350
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			350

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258												
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		381
05		403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT		381
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		381
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		381
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		381
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		381

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012													
04	4350	X	3157	-0-	-1193	-0-	2668	1	414	2	N	68	218
							75	9					
05	4061	X	3322	-0-	-739	-0-	2882	1	386	2	N	49	267
							54	9					
06	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	2918	1	361	2	N	58	149
							64	9			176	1	
07	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3326	1	26	2	N	53	202
							58	9					
08	3410	X	2354	-0-	-1056	-0-	2292	1	21	2	N	37	239
							41	9					
09	3330	X	2754	-0-	-576	-0-	2283	1	424	2	N	43	282
							47	9					

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240													
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	119	253
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	114	179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	288
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	232
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	262

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	551	1	1274	2	N	75	247
							83	9					
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	23	1	2694	2	N	62	125
							68	9			184	1	
06	3000	N	4441	-0-	1441	1441	198	1	4168	2	N	68	193
							75	9					
07	3100	N	4201	-0-	1101	2542	69	1	4073	2	N	54	247
							59	9					
08	3100	N	3004	-0-	-96	2446	2958	2	46	9	N	42	289
*09	6696	X	4250	-0-	-2446	-0-	4162	2	88	9	N	80	181

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		4380 X	3640	-0-	-740	-0-		1587	1	1717	2	N	305	367 1	200
								336	9						
05		4309 X	3969	-0-	-340	-0-		1146	1	2261	2	N	511	553 1	158
								562	9						
06		3870 X	3716	-0-	-154	-0-		1059	1	2133	2	N	476	358 1	276
								524	9						
07		4092 X	3849	-0-	-243	-0-		1058	1	2237	2	N	504	357 1	423
								554	9						
08		4092 X	3225	-0-	-867	-0-		1086	1	1656	2	N	439	543 1	319
								483	9						
09		3840 X	3762	-0-	-78	-0-		1261	1	1824	2	N	615	360 1	574
								677	9						
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80		247
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	137	189 1	195
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	106	183 1	118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	118		236
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	177 1	160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	127	184 1	103
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
04		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-		6815	1	7371	2	N	847	541 1	763
								932	9						
05		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-		5031	1	9928	2	N	724	1112 1	375
								796	9						
06		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-		4688	1	9439	2	N	873	544 1	704
								960	9						
07		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-		4716	1	9978	2	N	842	716 1	830
								926	9						
08		14136 X	12709	-0-	-1427	-0-		4748	1	7247	2	N	649	542 1	937
								714	9						
*09		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-		5616	1	8126	2	N	804	1412 1	329
								884	9						
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416															
04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		4211	1	653	2	N	482	362 1	547
								530	9						
05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		4613	1	617	2	N	508	362 1	693
								559	9						
06		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		4591	1	566	2	N	485	539 1	639
								534	9						
07		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		5414	1	42	2	N	510	719 1	430
								561	9						
08		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3409	1	31	2	N	277	355 1	352
								305	9						
*09		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-		3280	1	607	2	N	742	357 1	737
								816	9						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	871 1	942 2	N	215	193 1		180
							237 9						
05		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	608 1	1200 2	N	212	183 1		209
							233 9						
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	542 1	1090 2	N	199	183 1		225
							219 9						
07		2077 N	1897	-0-	-180	-0-	533 1	1129 2	N	214	366 1		73
							235 9						
08		2046 N	1588	-0-	-458	-0-	560 1	855 2	N	157	177 1		53
							173 9						
09		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	659 1	953 2	N	219			272
							241 9						

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	867 3	249 9	N	226	343 1		98
05		2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1466 3	393 9	N	357			455
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1588 3	440 9	N	400	536 1		319
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1253 3	352 9	N	320	363 1		276
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1620 3	364 9	N	331	364 1		243
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
04		2040 N	1317	-0-	-723	-0-	1132 3	185 9	N	168	186 1		192
05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2044 3	222 9	N	202			394
06		2310 N	1664	-0-	-646	-0-	1480 3	184 9	N	167			561
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1787 3	277 9	N	252	714 1		99
08		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	1814 3	190 9	N	173			272
*09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2155 3	288 9	N	262	360 1		174

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			160
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	247 3	245 9	N	223	181 1		202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			202
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-			202

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1175 3	354 9	N	322	553 1		82
05		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	767 3	268 9	N	244			326
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1346 3	407 9	N	370	352 1		344
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1568 3	163 9	N	148	360 1		132
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1224 3	318 9	N	289	349 1		72
09		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	660 3	425 9	N	386	347 1		111

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	391 3	83 9	N	75	186 1		93
05		713 N	353	-0-	-360	-0-	286 3	67 9	N	61			154
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	607 3	112 9	N	102			256
07		496 N	353	-0-	-143	-0-	266 3	87 9	N	79	176 1		159
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	247 3	81 9	N	74			233
09		690 N	254	-0-	-436	-0-	202 3	52 9	N	47	179 1		101

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	-	20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	139 3	98 9	N		89	184 1		46				
05		341 N	220	-0-	-121	-0-	93 3	127 9	N		115			161				
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	147 3	94 9	N		85			246				
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	158 3	81 9	N		74	174 1		146				
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	156 3	103 9	N		94	182 1		58				
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	153 3	163 9	N		148			206				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	-	21600
04		930 N	410	-0-	-520	-0-	261 3	149 9	N		135	161 1		119				
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	184 3	380 9	N		345			464				
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	365 3	327 9	N		297	350 1		411				
07		434 N	124	-0-	-310	-0-	18 3	106 9	N		96	176 1		331				
08		558 N	347	-0-	-211	-0-	52 3	295 9	N		268	354 1		245				
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	400 3	230 9	N		209			454				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	-	17830
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		349	370 1		503				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		302			805				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		316	518 1		603				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		325	510 1		418				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		159	350 1		227				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		262	178 1		311				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	-	17190
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1628 3	336 9	N		305	365 1		117				
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1866 3	293 9	N		266			383				
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1756 3	130 9	N		118	177 1		324				
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1702 3	534 9	N		485	540 1		269				
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1499 3	330 9	N		300	532 1		37				
*09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1782 3	382 9	N		347	340 1		44				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	-	19394
04		2640 X	2345	-0-	-295	-0-	1752 3	593 9	N		539	552 1		106				
05		2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	1016 3	615 9	N		559			665				
06		2340 X	1682	-0-	-658	-0-	1161 3	521 9	N		474	682 1		457				
07		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	806 3	636 9	N		578	523 1		512				
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	880 3	494 9	N		449	703 1		258				
09		2340 X	1501	-0-	-839	-0-	954 3	547 9	N		497	359 1		396				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	-	16042
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194				
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			194				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194				

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	-	18683
04	DLQ	G-10	655	-0-	655	1241	470 3	185 9	Y		168	178 1		182				
05		1629 N	388	-0-	-1241	-0-	283 3	105 9	Y		95			277				
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	648 3	231 9	Y		210	358 1		129				
07		682 N	465	-0-	-217	-0-	296 3	169 9	Y		154	176 1		107				
08		403 N	195	-0-	-208	-0-	143 3	52 9	Y		47			154				
*09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	458 3	208 9	Y		189	183 1		160				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH 13697	PERF.13500 - 18628	
M	O	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	
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1483 3	92 9	N	84			254
05	2418 N	1987	-0-	-431	-0-	1858 3	129 9	N	117			371
06	2340 N	1579	-0-	-761	-0-	1472 3	107 9	N	97			468
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2136 3	116 9	N	105	353 1		220
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633 3	99 9	N	90	176 1		134
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1504 3	113 9	N	103			237

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH 13095	PERF.13047 - 18639	
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	2540	795 3	251 9	Y	228	185 1		141
05	2700 N	522	-0-	-2178	362	404 3	118 9	Y	107			248
06	783 N	421	-0-	-362	-0-	274 3	147 9	Y	134	186 1		196
07	1085 N	581	-0-	-504	-0-	431 3	150 9	Y	136	176 1		156
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	606 3	244 9	Y	222	177 1		201
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	135 3	90 9	Y	82	182 1		101

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.13100 - 17646	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	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	
04	4950 X	1995	-0-	-2955	-0-	1868 3	127 9	N	115	342 1		155
05	4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	2367 3	150 9	N	136			291
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	3826 3	241 9	N	219	355 1		155
07	4433 X	2264	-0-	-2169	-0-	2079 3	185 9	N	168	173 1		150
08	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3003 3	166 9	N	151			301
09	4080 X	2979	-0-	-1101	-0-	2739 3	240 9	N	218	183 1		336

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH 12676	PERF.12688 - 17077	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			296
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			296
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3		N	-0-			296
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			296
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			296
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16 3	6 9	N	5	161 1		140

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH 13754	PERF.12919 - 19144	
04	10230 X	9780	-0-	-450	-0-	9314 3	466 9	N	424	560 1		92
05	9858 X	9477	-0-	-381	-0-	9048 3	429 9	N	390			482
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9355 3	945 9	N	859	880 1		461
07	10106 X	9156	-0-	-950	-0-	8621 3	535 9	N	486	532 1		415
08	10106 X	8100	-0-	-2006	-0-	7802 3	298 9	N	271	538 1		148
09	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	9192 3	801 9	N	728	684 1		192

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 13105	PERF.12994 - 18150	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05		104 N	104	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5			138
06		54 N	54	-0-	-0-	48	3	6	9	N	5			143
07		41 N	41	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1			144
08		93 N	38	-0-	-55	34	3	4	9	N	4			148
09		60 N	30	-0-	-30	27	3	3	9	N	3			151

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
04		3450 X	3228	-0-	-222	3024	3	204	9	N	185	178	1	107
05		3317 X	2804	-0-	-513	2642	3	162	9	N	147			254
06		3390 X	1857	-0-	-1533	1783	3	74	9	N	67	177	1	144
07		3503 X	2814	-0-	-689	2651	3	163	9	N	148	167	1	125
08		3503 X	1357	-0-	-2146	1292	3	65	9	N	59			184
*09		3493 X	3493	-0-	-0-	3314	3	179	9	N	163	177	1	170

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
04		4326 X	4326	-0-	-0-	3883	3	443	9	N	403	363	1	321
05		3552 X	3552	-0-	-0-	3124	3	428	9	N	389			710
06		3973 X	3973	-0-	-0-	3525	3	448	9	N	407	530	1	587
07		3292 X	3292	-0-	-0-	2983	3	309	9	N	281	531	1	337
08		3233 X	3233	-0-	-0-	2797	3	436	9	N	396	522	1	211
*09		3153 X	3153	-0-	-0-	2771	3	382	9	N	347	177	1	381

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
04		1479 N	1479	-0-	-0-	1281	3	198	9	N	180	194	1	239
05		1054 N	964	-0-	-90	833	3	131	9	N	119			358
06		892 N	892	-0-	-0-	758	3	134	9	N	122			480
07		1091 N	1091	-0-	-0-	996	3	95	9	N	86	348	1	218
08		961 N	818	-0-	-143	717	3	101	9	N	92			310
*09		1036 N	1036	-0-	-0-	879	3	157	9	N	143	177	1	276

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
04		2735 X	2735	-0-	-0-	2049	3	686	9	N	624	690	1	82
05		4037 X	4037	-0-	-0-	3520	3	517	9	N	470			552
06		2490 X	2414	-0-	-76	1906	3	508	9	N	462	697	1	317
07		2878 X	2878	-0-	-0-	2339	3	539	9	N	490	528	1	279
08		2573 X	1745	-0-	-828	1284	3	461	9	N	419	536	1	162
09		2490 X	1727	-0-	-763	1218	3	509	9	N	463	352	1	273

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
04		3115 X	3115	-0-	-0-	2432	3	683	9	N	621	741	1	109
05		2779 X	2779	-0-	-0-	2170	3	609	9	N	554			663
06		2638 X	2638	-0-	-0-	2102	3	536	9	N	487	878	1	272
07		2957 X	2957	-0-	-0-	2321	3	636	9	N	578	536	1	314
08		3133 X	3133	-0-	-0-	2441	3	692	9	N	629	534	1	409
*09		3009 X	3009	-0-	-0-	2501	3	508	9	N	462	547	1	324

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
04		5730 X	3063	-0-	-2667	2796	3	267	9	N	243	376	1	130
05		5921 X	2701	-0-	-3220	2317	3	384	9	N	349	176	1	303
06		5730 X	2217	-0-	-3513	2050	3	167	9	N	152			455
07		3162 X	2964	-0-	-198	2730	3	234	9	N	213	353	1	315
08		3162 X	2671	-0-	-491	2267	3	404	9	N	367	359	1	323
09		3060 X	2094	-0-	-966	2093	3	1	9	N	1			324

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
04		3750 X	3221	-0-	-529	-0-		2955 3	266 9	N	242		329	1		62		
05		4030 X	3428	-0-	-602	-0-		3097 3	331 9	N	301					363		
06		3900 X	2539	-0-	-1361	-0-		2412 3	127 9	N	115					478		
07		4030 X	3320	-0-	-710	-0-		3120 3	200 9	N	182		352	1		308		
08		3441 X	2554	-0-	-887	-0-		2359 3	195 9	N	177		352	1		133		
*09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		3654 3	262 9	N	238		182	1		189		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1594 3	244 9	N	222		302	1		115		
05		2573 N	1706	-0-	-867	-0-		1430 3	276 9	N	251					366		
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1603 3	296 9	N	269		351	1		284		
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1705 3	272 9	N	247		356	1		175		
08		1705 N	905	-0-	-800	-0-		720 3	185 9	N	168		178	1		165		
09		1890 N	525	-0-	-1365	-0-		219 3	306 9	N	278		176	1		267		

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
04		3000 N	11952	-0-	8952	13960		10738 3	1214 9	N	1104		1225	1		231		
05		3100 N	7920	-0-	4820	18780		7187 3	733 9	N	666					897		
06		24990 X	6210	-0-	-18780	-0-		5623 3	587 9	N	534		887	1		544		
07		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		6268 3	594 9	N	540		884	1		200		
08		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-		5247 3	528 9	N	480		533	1		147		
*09		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-		4464 3	497 9	N	452		355	1		244		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
04		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-		8405 3	568 9	N	516		735	1		122		
05		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		7298 3	450 9	N	409					531		
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-		8942 3	497 9	N	452		529	1		454		
07		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-		9815 3	603 9	N	548		873	1		129		
08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		8010 3	581 9	N	528		356	1		301		
*09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		5701 3	161 9	N	146		175	1		272		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
04		2070 X	1665	-0-	-405	-0-		1380 3	285 9	N	259		373	1		187		
05		1984 X	1908	-0-	-76	-0-		1623 3	285 9	N	259					446		
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2029 3	278 9	N	253		350	1		349		
07		1891 X	1574	-0-	-317	-0-		1337 3	237 9	N	215		353	1		211		
08		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		1840 3	282 9	N	256		358	1		109		
09		2310 X	1902	-0-	-408	-0-		1609 3	293 9	N	266		173	1		202		

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
04		6000 X	5394	-0-	-606	-0-		4661 3	733 9	N	666		886	1		159		
05		6076 X	4477	-0-	-1599	-0-		3898 3	579 9	N	526					685		
06		5880 X	5105	-0-	-775	-0-		4445 3	660 9	N	600		704	1		581		
07		5828 X	4759	-0-	-1069	-0-		3961 3	798 9	N	725		1052	1		254		
08		5704 X	3870	-0-	-1834	-0-		3294 3	576 9	N	524		539	1		239		
09		5400 X	4455	-0-	-945	-0-		3731 3	724 9	N	658		713	1		184		

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
04		600 N	375	-0-	-225	-0-		17 3	358 9	N	325		556	1		239		
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-		37 3	543 9	N	494					733		
06		630 N	444	-0-	-186	-0-		27 3	417 9	N	379		527	1		585		
07		403 N	375	-0-	-28	-0-		19 3	356 9	N	324		701	1		208		
08		589 N	457	-0-	-132	-0-		25 3	432 9	N	393		495	1		106		
*09		553 N	553	-0-	-0-	-0-		28 3	525 9	N	477		347	1		236		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		930 N	594	-0-	-336	-0-	519 3	75 9	N	68	180 1					153
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	919 3	124 9	N	113						266
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	667 3	94 9	N	85	178 1					173
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	740 3	112 9	N	102	179 1					96
08		1054 N	829	-0-	-225	-0-	733 3	96 9	N	87						183
09		750 N	742	-0-	-8	-0-	635 3	107 9	N	97						280

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
04		7950 X	5955	-0-	-1995	-0-	5742 3	213 9	N	194	183 1					152
05		8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	6740 3	306 9	N	278						430
06		7410 X	5926	-0-	-1484	-0-	5687 3	239 9	N	217	532 1					115
07		6789 X	6072	-0-	-717	-0-	5828 3	244 9	N	222	177 1					160
08		7037 X	5358	-0-	-1679	-0-	5319 3	39 9	N	35	178 1					17
*09		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7157 3	559 9	N	508	355 1					170

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						184
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	12 3		N	-0-						184
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3		N	-0-						184
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-						184
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-						184
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-						184

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																
04		10440 X	9163	-0-	-1277	-0-	9029 3	134 9	N	122	184 1					192
05		10726 X	7344	-0-	-3382	-0-	7215 3	129 9	N	117						309
06		10380 X	6523	-0-	-3857	-0-	6385 3	138 9	N	125						434
07		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9558 3	164 9	N	149	353 1					230
08		9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	8274 3	131 9	N	119	180 1					169
09		9150 X	8025	-0-	-1125	-0-	7890 3	135 9	N	123						292

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-						86
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						86
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-						86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-						86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																
04		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11071 3	382 9	N	347	324 1					78
05		11501 X	11180	-0-	-321	-0-	10809 3	371 9	N	337						415
06		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11137 3	321 9	N	292	351 1					356
07		11501 X	9578	-0-	-1923	-0-	9229 3	349 9	N	317	532 1					141
08		11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	8477 3	305 9	N	277	348 1					70
09		11130 X	8655	-0-	-2475	-0-	8311 3	344 9	N	313	155 1					228

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-						193
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-						193
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-						193
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-						193

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CHAMPION INT'L B		WELL #: 5		RRCID -> 164639		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990					
M	O	GAS	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	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	411	533 1	243	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160		403	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	117		520	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	499 1	128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	156 1	58	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58	

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
RINEHART, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 171193		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080					
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	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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	AMT	CODE	BALANCE

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275360		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016					
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	AMT	CODE	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	471	479 1	96	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183		279	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	174 1	284	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	436	653 1	67	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	396	334 1	129	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	418	336 1	211	

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517											
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100					
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	AMT	CODE	BALANCE

04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-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-	

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)										26060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP EAST SKILLERN										WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682
M	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		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)										26064 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP CATS BACK										WELL #:	1	RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5351 - 5355
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 03	LEASE	27668	03/01/2018			

DREWS LANDING (WILCOX CONS)										26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC										878942						
MORIAN										WELL #:	1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10608 - 16038
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81		

HERMANN HOSPITAL ESTATE										WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF. 2070 - 2080
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MORIAN										WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10298 - 10344
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	279			344		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104			448		

MORIAN										WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	120	1	146	2	N	-0-		125		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		125		
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		125		
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		125		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125		

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	338 1	412 2	N	-0-				48
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	464 1	631 2	N	-0-				48
06	750 N	465	-0-	-285	-0-	173 1	292 2	N	-0-				48
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	783 1	2 2	N	10				58
						11 9							
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-				58
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-				58

MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863	
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	917 1	1425 2	N	227	167	1		245
						250 9							
05	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	431 1	895 2	N	206				451
						227 9							
06	2100 X	1276	-0-	-824	-0-	287 1	802 2	N	170	454	1		167
						187 9							
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2261 1	5 2	N	126	181	1		112
						139 9							
*08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5005 2	331 9	N	301	178	1		235
*09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4090 2	405 9	N	368	363	1		240

MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				97
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.10245 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	3043	-0-	-647	-0-	1347 1	1673 2	N	21			225
							23 9						
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1593 1	2207 2	N	26			251
							29 9						
06		3690 X	1784	-0-	-1906	-0-	638 1	1122 2	N	22	14 1		259
							24 9						
07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4574 1	9 2	N	3	178 1		84
							3 9						
08		3813 X	3166	-0-	-647	-0-	3141 2	25 9	N	23			107
*09		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			107

LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532 - 10562		
04		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	3750 1	4665 2	N	64			194
							70 9						
05		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	3624 1	5051 2	N	80			274
							88 9						
06		7920 X	3736	-0-	-4184	-0-	1289 1	2349 2	N	89	238 1		125
							98 9						
07		8742 X	6486	-0-	-2256	-0-	6409 1	12 2	N	59			184
							65 9						
*08		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16484 2	88 9	N	80			264
*09		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11884 2	200 9	N	182	182 1		264

LAZY M		WELL #:		5	RRCID ->	281253	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	168 1		311
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	290			601
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209	508 1		302
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	423	501 1		224
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	316	355 1		185
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	357 1		109

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		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF. 601 - 614		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380 - 5384
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611								
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9914 - 10042
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
09	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

04	8040 X	5214	-0-	-2826	-0-	5179	2	35	9	N	32	179	1			117
05	6761 X	7661	-0-	-0-	-0-	6725	2	36	9	N	33					150
06	6510 X	5181	-0-	-1329	-0-	5151	2	30	9	N	27					177
07	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9937	2	50	9	N	45					222
08	8308 X	6280	-0-	-2028	-0-	6261	2	19	9	N	17					239
*09	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7634	2	31	9	N	28	188	1			79

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10194 - 10206

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	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

04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	330	2	65	9	Y	59	55	1			13
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1104	2	112	9	Y	102	56	1			59
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	677	2	92	9	Y	84	122	1			21
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	754	2	66	9	Y	60	55	1			26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	575	2	48	9	Y	44	59	1			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6272	2	255	9	N	232	362	1		13	
05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6442	2	116	9	N	105				118	
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5412	2	80	9	N	73	187	1		4	
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6223	2	217	9	N	197	187	1		14	
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6616	2	111	9	N	101				115	
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				115	

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	262	2	45	9	Y	41	39	1		10
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	385	2	79	9	Y	72	39	1		43
06	480 N	247	-0-	-233	-0-	205	2	42	9	Y	38	61	1		20
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	368	2	46	9	Y	42	38	1		24
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	318	2	25	9	Y	23	30	1		17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

04	1950 X	1824	-0-	-126	-0-	1734	2	90	9	Y	82	78	1		154
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4229	2	157	9	Y	143	78	1		219
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	Y	45	121	1		143
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1284	2	88	9	Y	80	77	1		146
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1878	2	47	9	Y	43	59	1		130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				130

J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330	
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15		48
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	664	2	24	9	N	22		70
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	570	2	66	9	N	60		130
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	549	2	54	9	N	49		179
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	485	2	76	9	N	69	187 1	61
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		61

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336	
04	3450	#	2977	-0-	-473	-0-	2932	2	45	9	N	41		151
05	3565	#	3090	-0-	-475	-0-	3039	2	51	9	N	46		197
06	3630		3123	-0-	-507	-0-	3080	2	43	9	N	39		236
07	3751		3118	-0-	-633	-0-	2953	2	165	9	N	150	184 1	202
08	3209	R	3209	-0-	-0-	-0-	3176	2	33	9	N	30	188 1	44
*09	3064	R	3064	-0-	-0-	-0-	3036	2	28	9	N	25		69

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116	
04	1530	N	643	-0-	-887	-0-	12	1	619	2	N	11		216
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	651	1	18	2	N	10		226
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1198	1	24	2	N	9		235
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	1	24	2	N	10		245
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1208	1	24	2	N	8		253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		253

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000							

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696															
RJS UNIT		WELL #:		4 U		RRCID -> 067977		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A					
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696															
RJS UNIT		WELL #:		4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9050 - 9130					
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	2	105	4	Y	3					9
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			Y						9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	6	1	3	9	Y	3					12
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
RJS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	4	1	9	N	1					1
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	4	12	9	N	11					12
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	4	3	9	N	3					15

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
BROOK, M. I.		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	N	1				339
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2				341
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	4	4	9	N	4				345
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				354

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							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1336	2	N	30				163
						33	9								
05	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	75	1	1372	2	N	33				196
						36	9								
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	N	30				226
						33	9								
07	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	75	1	1347	2	N	25	184	1		67
						28	9								
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	75	1	1308	2	N	31				98
						34	9								
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	75	1	1297	2	N	28				126
						31	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854							
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	686	1	2707	3	Y	3				5
						3	9								
05	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	645	1	328	2	Y	3				8
						2371	3	3	9						
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	614	1	953	2	Y	4				12
						1706	3	4	9						
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	649	1	2663	3	Y	2				14
						2	9								
08	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	674	1	625	2	Y	1	10	1		5
						2117	3	1	9						
09	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	658	1	2640	3	Y	-0-				5

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

04	17070 X	14599	-0-	-2471	-0-	2948	1	11633	3	Y	16	157	1			89
						18	9									
05	17639 X	14722	-0-	-2917	-0-	2833	1	1444	2	Y	21					110
						10422	3		23	9						
06	16320 X	15167	-0-	-1153	-0-	2842	1	4405	2	Y	32					142
						7885	3		35	9						
07	16430 X	14420	-0-	-2010	-0-	2817	1	11572	3	Y	28					170
						31	9									
08	16430 X	13821	-0-	-2609	-0-	2721	1	2522	2	Y	32					202
						8543	3		35	9						
09	15180 X	12806	-0-	-2374	-0-	2549	1	10223	3	Y	31	151	1			82
						34	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	635	1	2505	3	Y	3					6
						3	9									
05	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	615	1	313	2	Y	2					8
						2264	3		2	9						
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	583	1	903	2	Y	3					11
						1616	3		3	9						
07	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	605	1	2485	3	Y	2					13
						2	9									
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	568	1	526	2	Y	1	12	1			2
						1783	3		1	9						
09	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	541	1	2166	3	Y	-0-					2

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

04	2790 N	2386	-0-	-404	-0-	480	1	1899	3	Y	6	23	1			13
						7	9									
05	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	455	1	232	2	Y	9					22
						1673	3		10	9						
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	443	1	687	2	Y	9					31
						1228	3		10	9						
07	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	429	1	1758	3	Y	7					38
						8	9									
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	465	1	432	2	Y	5					43
						1463	3		6	9						
09	2340 N	2296	-0-	-44	-0-	458	1	1838	3	Y	-0-	43	1			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	1428	-0-	-1722	-0-	287 3	1 9	1138	3	Y	3	8
05	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	521 1917	1 3	266	2	Y	2	10
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	493 1368	1 3	765	2	Y	3	13
07	3193 X	2658	-0-	-535	-0-	520 2	1 9	2136	3	Y	2	15
08	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	529 1659	1 3	490	2	Y	2 12 1	5
09	2640 X	2550	-0-	-90	-0-	509	1	2041	3	Y	-0-	5
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	378 1	1 9	1493	3	Y	1	2
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	508 1865	1 3	259	2	Y	1	3
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	483 1340	1 3	748	2	Y	2	5
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	501 1	1 9	2061	3	Y	1	6
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	506 1588	1 3	469	2	Y	2 6 1	2
*09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	500	1	2005	3	Y	-0-	2
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2104 17	1 9	8302	3	Y	15	34
05	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	1979 7277	1 3	1008	2	Y	12	46
06	10200 X	9813	-0-	-387	-0-	1839 5104	1 3	2851	2	Y	17	63
07	10757 X	9728	-0-	-1029	-0-	1903 9	1 9	7816	3	Y	8	71
08	10757 X	9978	-0-	-779	-0-	1968 6176	1 3	1823	2	Y	10 54 1	27
*09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1901 17	1 9	7620	3	Y	15	42
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
04	13200 X	12852	-0-	-348	-0-	2595 17	1 9	10240	3	Y	15	49
05	13640 X	12764	-0-	-876	-0-	2458 9041	1 3	1252	2	Y	12	61
06	12690 X	12677	-0-	-13	-0-	2377 6595	1 3	3686	2	Y	17	78
07	13268 X	13069	-0-	-199	-0-	2557 9	1 9	10503	3	Y	8	86
08	13268 X	12666	-0-	-602	-0-	2498 7842	1 3	2315	2	Y	10 68 1	28
09	12840 X	12555	-0-	-285	-0-	2502 17	1 9	10036	3	Y	15	43

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	3	Y	3			7
05	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	635	1	324	2	Y	2			9
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	2337	3	931	2	Y	3			12
07	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	601	1	2597	3	Y	2			14
08	3379 X	3358	-0-	-21	-0-	1665	3	614	2	Y	2	11	1	5
09	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	632	1	2556	3	Y	-0-			5
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010					
04	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	383	1	1510	3	Y	2			6
05	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	356	1	181	2	Y	2			8
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1308	3	582	2	Y	3			11
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	375	1	1614	3	Y	2			13
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1041	3	383	2	Y	2	9	1	6
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	392	1	1584	3	Y	-0-			6
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					
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1664	2	N	18			146
05	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	20	9	2122	2	N	19			165
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1811	2	N	12			177
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	13	9	1575	2	N	14	147	1	44
08	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	30	1	2011	2	N	14			58
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	15	9	1790	2	N	16			74

EAGLE BAY (VICKSBURG)			27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
SAN LEON UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5600 - 5746				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	20010	#	-0-	-0-	-20010	-0-			N	-0-		81
05	19561	#	-0-	-0-	-19561	-0-			N	-0-		81
06	17730	#	-0-	-0-	-17730	-0-			N	-0-		81
07	14105	#	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-		81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	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
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		177
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177

EAGLE'S CLAW (YEGUA)					27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.					776590							
PATOS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	146623	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7610 - 7634
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2	N	-0-		-0-
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-		-0-
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	5528	2	N	-0-		-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		-0-
08	6231	X	276	-0-	-5955	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) VAQUERO OPERATING LEHRER "D"		27326 220 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
		WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	13664 - 13766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			76
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09		0 N NO RPT	-0-	-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				
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BAR M RANCH		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936				
04		3000 N	3030	-0-	30	30	2975	2	55	9	N	50			117
05		1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1296	2	14	9	N	13			130
06		2220 N	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-			130
07		2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			130
08		2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			130
09		2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10540 - 10568				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532						
04	DLQ G-10	909	-0-	909	2094	822	2	87	9	Y	79	142	1	6
05	2894 X	800	-0-	-2094	-0-	789	2	11	9	Y	10			16
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10			26
07	1178 X	768	-0-	-410	-0-	756	2	12	9	Y	11			37
08	1178 X	920	-0-	-258	-0-	909	2	11	9	Y	10			47
09	900 X	793	-0-	-107	-0-	787	2	6	9	Y	5			52
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618						
04	DLQ G-10	394	-0-	394	868	366	2	28	9	Y	25	35	1	1
05	1242 N	374	-0-	-868	-0-	372	2	2	9	Y	2			3
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2			5
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2			7
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	210	2	2	9	Y	2			9
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1			10
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON											
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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											
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664											
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675											
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	-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											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

M 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
POPP, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992 - 10152					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						95

POPP, E. J.		WELL #:		3	RRCID -> 176386	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 9970 - 1000					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				4		4
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						4

KUEHNLE		WELL #:		3	RRCID -> 182276	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802 - 10078					
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID -> 196721	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9840 - 10170					
04		2820	X	42	-0-	-2778	-0-		42	3			223
05		2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						223
06		2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-						223
07		2821	X	2004	-0-	-817	-0-		1842	3	162	9	187
08		1581	X	303	-0-	-1278	-0-		279	3	24	9	209
09		30	X	-0-	-0-	-30	-0-						209

KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9836 - 10092					
04		30	N	10	-0-	-20	-0-		10	3			27
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						27
06		15	N	-0-	-0-	-15	-0-						27
07		10	N	-0-	-0-	-10	-0-						27
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27

ELAM		WELL #:		3	RRCID -> 230196	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9756 - 9920					
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N		4 -0-	-146	-0-	4	3		N	-0-			199
05	124 N		-0- -0-	-124	-0-				N	-0-			199
06	P&A COND		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			199
07	P&A COND		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			199
08	P&A COND		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			199
09	P&A COND		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			199

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	255	1	1345	2	N	-0-		91
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	35		126
						39	9						
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	35		161
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	572	1	1608	2	N	53		214
						58	9						
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	404	2	N	12		226
						13	9						
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	103	1	473	2	N	13		239
						14	9						

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	677	1	984	2	N	77		157
						85	9						
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	803	1	927	2	N	80		237
						88	9						
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	629	1	732	2	N	64	166 1	135
						70	9						
07	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	681	1	698	2	N	62	124 1	73
						68	9						
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	884	1	762	2	N	77		150
						85	9						
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	793	1	622	2	N	67		217
						74	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

04	180 N	80	-0-	-100	-0-	76	3	4	9	N	4		147
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		147
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		147
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		147

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.// 27927 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WATZ		WELL #: 1			RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10025	- 10282					
<hr/>														
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
<hr/>														
04	1290 N	19	-0-	-1271	-0-		19	3		N	-0-			94
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			94
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			94
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-			94

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1			RRCID -> 127993	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10092	- 10208					
<hr/>														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/18/2020									

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1			RRCID -> 187778	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5194	- 5152					
<hr/>														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1			RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832					
<hr/>														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
<hr/>														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
<hr/>														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4				27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4				27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ST. TR. 520-L, NW/4				WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4				27964 730 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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	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
04	3134	3134	-0-	-0-	-0-	493 1	2567 2	N	67			203
						74 9						
05	0	2551	-0-	2551	2551	364 1	2064 2	N	112			315
						123 9						
06	0	2889	-0-	2889	5440	390 1	2455 2	N	40			355
						44 9						
07	0	2570	-0-	2570	8010	360 1	2174 2	N	33			388
						36 9						
08	0	2548	-0-	2548	10558	300 1	2181 2	N	61	384 1		65
						67 9						
09	0	1948	-0-	1948	12506	240 1	1662 2	N	42			107
						46 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		
04	6753 R	1001	-0-	-5752	-0-	87 1	897 2	N	15			175
						17 9						
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	132 1	789 2	N	20			195
						22 9						
06	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	210 1	1439 2	N	18			213
						20 9						
07	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	248 1	1448 2	N	28			241
						31 9						
08	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	300 1	1999 2	N	9			250
						10 9						
*09	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	300 1	1968 2	N	15			265
						17 9						

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9318 - 9332		
04	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	60 1	762 2	N	-0-		384
05	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	62 1	795 2	N	-0-		384
06	1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1056 2	N	-0-		384
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384

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		
04	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	270 1	730 2	N	27			62
						30 9						
05	1085 N	39	-0-	-1046	-0-	18 1	21 2	N	-0-			62
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			62
07	1054 N	58	-0-	-996	-0-	58 2		N	-0-			62
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			62
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 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
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	
04	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	288 1	864 2	N	31			86	
						17125 3	34 9						
05	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	290 1	599 2	N	2			88	
						9990 3	2 9						
06	4740 X	893	-0-	-3847	-0-	53 1	61 2	N	-0-			88	
						779 3							
07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	213 1	417 2	N	30			118	
						9493 3	33 9						
*08	6727 X	909	-0-	-5818	-0-	182 2	702 3	N	23	111 1		30	
						25 9							
09	6510 X	2	-0-	-6508	-0-	2 3		N	-0-			30	
JACK WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	284322	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11350 - 11370
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	4 2	N	5	14 1		41	
						121 3	6 9						
*04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 3		N	-0-			41	
*05	279 N	153	-0-	-126	-0-	4 1	8 2	N	-0-			41	
						141 3							
*06	150 N	59	-0-	-91	-0-	3 1	4 2	N	-0-			41	
						52 3							
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-			41	
						96 3							
*08	155 N	53	-0-	-102	-0-	11 2	42 3	N	-0-	39 1		2	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			2	
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
04	18930 #	18704	-0-	-226	-0-	18651 2	53 9	N	48			153	
05	19561 #	19062	-0-	-499	-0-	19023 2	39 9	N	35			188	
06	18690 #	18309	-0-	-381	-0-	18305 2	4 9	N	4	84 1		108	
07	19313 #	15005	-0-	-4308	-0-	14952 2	53 9	N	48			156	
08	19313 #	17432	-0-	-1881	-0-	17421 2	11 9	N	10			166	
09	18690 #	16226	-0-	-2464	-0-	16226 2		N	-0-			166	
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
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318 2		N	-0-			42	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			42	
06	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1143 2	53 9	N	48	76 1		14	
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			14	
08	1395 N	923	-0-	-472	-0-	923 2		N	-0-			14	
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	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	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	33
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	2	17	9	N	15	48
06	1770 N	890	-0-	-880	-0-	884	2	6	9	N	5	53
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3	56
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26	82
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13	95

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028	
M	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
04	3000 N	3141	-0-	141	141	3099	3	42	9	N	38	115
05	3716	3198	-0-	-518	-0-	3154	3	44	9	N	40	155
06	3402	3066	-0-	-336	-0-	3040	3	26	9	N	24	179
07	3005	2913	-0-	-92	-0-	2891	3	22	9	N	20	199
08	3091	2956	-0-	-135	-0-	2910	3	46	9	N	42	63
*09	3094	2912	-0-	-182	-0-	2872	3	40	9	N	36	99

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
HOLMES		WELL #:	2	RRCID ->	233258	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3322 - 3326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020 - P/A 07/14/20												

LEHRER		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		500602										
		WELL #:	1	RRCID ->	242435	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3125 - 3138	
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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20												

ENGLEHART (3400)		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3406 - 3407		
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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/30/2020 - P/A 04/30/20								

CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341		
04 14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-				N -0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2020 - P/A 05/01/2020								

ENGLEHART, S. (3960)		29115 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 279931		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3923 - 3926		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
07	65010	-0-	-0-	-65010	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/21/2020 - P/A 07/21/20								

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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			153
		PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2019 - P/A 03/12/19								

LABAY, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			44
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780		
04	DLQ G-10	949	-0-	949	2457	180	1	769	2	Y	-0-	-0-
05	2000 N	678	-0-	-1322	1135	189	1	489	2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	515	-0-	-1135	-0-	149	1	366	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	545	-0-	-447	-0-	149	1	396	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	149	1	329	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776				
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-			

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510				
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542				
04	DLQ G-10	647	-0-	647	1446	123	1	524	2	Y	-0-	-0-
05	1737 N	291	-0-	-1446	-0-	81	1	210	2	Y	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	276	-0-	-406	-0-	76	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	76	1	166	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86	-0-	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86	-0-	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86	-0-	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86	-0-	86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86	-0-	86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	86	-0-	86

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580			
04	DLQ G-10	359	-0-	359	669	68	1	291	2	Y	-0-				1
05	944 N	275	-0-	-669	-0-	77	1	198	2	Y	-0-				1
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	2	Y	-0-				1
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	40	1	106	2	Y	-0-				1
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	40	1	88	2	Y	-0-				1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				1

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289			
04	DLQ G-10	752	-0-	752	1645	143	1	609	2	Y	-0-				-0-
05	2000 N	478	-0-	-1522	123	133	1	345	2	Y	-0-				-0-
06	548 N	425	-0-	-123	-0-	123	1	302	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	489	-0-	-286	-0-	134	1	355	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	134	1	295	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		WELL #:		664125 1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305			
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	84	1	17	3	N	88	173	1		95
						97	9								
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	76	1	27	3	N	80				175
						88	9								
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	84	1	12	3	N	65				240
						72	9								
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	68	1	20	3	N	181	181	1		240
						199	9								
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	76	1	24	3	N	-0-				240
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				240

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125									
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507	
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
04	1260 X	421	-0-	-839	-0-	14	1	407	3	N	-0-		38
05	1209 X	5	-0-	-1204	-0-	1	1	4	3	N	-0-		38
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		38
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		38
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		38
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		38

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
04	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	16	1	1542	3	N	6	98
05	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	10	1	1370	3	N	45	143
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	50	9	1220	3	N	8	151
07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	12	1	1149	3	N	8	159
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	9	9	1276	3	N	9	168
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	10	9			N	NO RPT	168

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10	247	-0-	247	416	47	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	660 N	244	-0-	-416	-0-	68	1	176	2	Y	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	59	1	157	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	59	1	130	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
04	DLQ G-10	2193	-0-	2193	3926	417	1	1776	2	Y	-0-	-0-
05	2000 N	875	-0-	-1125	2801	244	1	631	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	886	-0-	-2114	687	256	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	971	-0-	-827	-0-	266	1	705	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	266	1	586	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632			
04	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3462	295 1	1295 2	Y	4			31
05	2000 N	835	-0-	-1165	2297	233 1	602 2	Y	-0-			31
06	2885 N	588	-0-	-2297	-0-	170 1	418 2	Y	-0-			31
07	1643 N	157	-0-	-1486	-0-	43 1	114 2	Y	-0-			31
08	837 N	138	-0-	-699	-0-	43 1	95 2	Y	-0-			31
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			31

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620			
04	DLQ G-10	28	-0-	28	300	5 1	23 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	103	-0-	-300	-0-	29 1	74 2	Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129 1	317 2	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	123 1	325 2	Y	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123 1	270 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656			
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3856	376 1	1600 2	Y	4			11
05	2000 N	933	-0-	-1067	2789	260 1	673 2	Y	-0-			11
06	3000 N	804	-0-	-2196	593	232 1	572 2	Y	-0-			11
07	1953 N	959	-0-	-994	-0-	263 1	696 2	Y	-0-			11
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	263 1	578 2	Y	-0-			11
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			11

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		29375 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 42		RRCID -> 006108		COMPL. DATE 03/20/1986			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20												

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175			
04	DLQ G-10	189	-0-	189	397	36 1	153 2	Y	-0-			-0-
05	549 N	152	-0-	-397	-0-	42 1	110 2	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	42 1	102 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	37 1	99 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	37 1	82 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)			29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
VAJDAK, J.			WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806		
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
ESPERSON-MOORES BLUFF			WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573		
04		DLQ G-10	1290	-0-	1290	1744	245 1	1045 2	Y	-0-	12	
05		2715 X	971	-0-	-1744	-0-	271 1	700 2	Y	-0-	12	
06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	152 1	374 2	Y	-0-	12	
07		1333 X	695	-0-	-638	-0-	190 1	505 2	Y	-0-	12	
08		1333 X	609	-0-	-724	-0-	190 1	419 2	Y	-0-	12	
09		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT	12	
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)			29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594		
04		DLQ G-10	452	-0-	452	965	86 1	366 2	Y	-0-	-0-	
05		1303 N	338	-0-	-965	-0-	94 1	244 2	Y	-0-	-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	81 1	199 2	Y	-0-	-0-	
07		465 N	328	-0-	-137	-0-	90 1	238 2	Y	-0-	-0-	
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	90 1	197 2	Y	-0-	-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
VAJDAK, J.			WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380		
04		DLQ G-10	764	-0-	764	1564	130 1	553 2	Y	74	162	
							81 9					
05		1700 N	762	-0-	-938	626	192 1	496 2	Y	67	229	
							74 9					
06		1450 N	824	-0-	-626	-0-	213 1	525 2	Y	78	307	
							86 9					
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	172 1	456 2	Y	82	389	
							90 9					
08		775 N	625	-0-	-150	-0-	172 1	379 2	Y	67	315	
							74 9			141 1		
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	315	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-			N	30			180
05	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-			N	20			200
06	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-			N	15			215
07	5487 #	1775	-0-	-3712	-0-	1764	2	11	9			225
08	4743 #	3505	-0-	-1238	-0-	3198	2	307	9			150
*09	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2480	2	250	9			200

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	T. A.	92	-0-	92 B	-9141	81	3	11	9			50
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9141			Y	-0-			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			Y	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			Y	NO RPT			50

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			N	NO RPT			40

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682								
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					-0-
						253	3									
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
						75	3									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	97	2	N	-0-					-0-
						377	3									
*09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					-0-
						203	3									

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.				487440								
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993												

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

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		202098		04/30/2004		10950		10633		- 10813				
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1221	1	1150	2	N	-0-					630
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1221	1	313	2	N	-0-					630
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	1	42	2	N	-0-					630
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251	1	24	2	N	-0-					630
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251	1	24	2	N	-0-					630
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1211	1	24	2	N	-0-					630
WILLIS ESTATE		879035		202957		05/24/2004		10950		10612		- 10798				
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-					57
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	2	N	-0-					57
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					57
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					57
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					57
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					57
WILLIS ESTATE		879035		204035		08/21/2004		11020		10682		- 10894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		202077		03/30/2004		12000		10520		- 10720				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		891175		202462		11/18/2003		11000		10604		- 10794				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742		
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
04	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	175	1	2221	3	N	25	179 1	50
05	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	28	9	182	1	N	127		177
06	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	140	9	178	1	N	-0-		177
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	207	1	207	1	N	-0-		177
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	187	1	2027	3	N	-0-		177
*09	3000 N	4611	-0-	1611	1611	195	1	4414	3	N	2		179
						2	9						

PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	259		

HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	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				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	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				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2280 #	209	-0-	-2071	-0-	33	1	126	2	134
						50	9			
05	2356 #	84	-0-	-2272	-0-	62	1	16	2	139
						6	9			
06	2040 #	52	-0-	-1988	-0-	28	1	18	2	144
						6	9			
07	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	347
						223	9			
*08	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	288	1	1770	2	150
						187	9			
*09	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	300	1	1658	2	311
						177	9			

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					-0-
05	124	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	120	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
07	124	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
08	1144	634	-0-	-510	-0-	634	1			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 7921 - 7946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		386310								
		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
FROST, J. M. UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11924	- 11927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FISHERS REEF (FRIO B 9800)				31028 112	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT NO. 46				WELL #:	1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866	- 9791		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 9-12B														
			31028 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
			293375											
			WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8203	- 8248	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 1-4B														
			31028 320			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
			293375											
			WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319	- 8339	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B														
			WELL #:	70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318	- 8334	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B														
			31028 325			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
			293375											
			WELL #:	104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8342	- 8360	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	** AMT	EOM BALANCE
04	6810 X	4981	-0-	-1829	-0-	4941	3	40	9	N	36				183
05	7037 X	4669	-0-	-2368	-0-	4632	3	37	9	N	34				217
06	6180 X	5241	-0-	-939	-0-	5131	3	110	9	N	100				317
07	6386 X	5182	-0-	-1204	-0-	5082	3	100	9	N	91				408
08	6386 X	5149	-0-	-1237	-0-	4936	3	213	9	N	194	340	1		262
*09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5663	3	88	9	N	80				342

FLAG POND WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922

04	57480 X	46272	-0-	-11208	-0-	45436	3	836	9	N	760	912	1		85
05	59396 X	43209	-0-	-16187	-0-	42858	3	351	9	N	319				404
06	52470 X	38039	-0-	-14431	-0-	36996	3	1043	9	N	948	1080	1		272
07	47802 X	26830	-0-	-20972	-0-	26446	3	384	9	N	349	372	1		249
08	47802 X	21061	-0-	-26741	-0-	20734	3	327	9	N	297	351	1		195
09	46260 X	22802	-0-	-23458	-0-	22465	3	337	9	N	306	349	1		152

FLAG POND WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421

04	26340 X	11354	-0-	-14986	-0-	11221	3	133	9	N	121	190	1		100
05	27218 X	14497	-0-	-12721	-0-	14320	3	177	9	N	161				261
06	26340 X	9449	-0-	-16891	-0-	9333	3	116	9	N	105	237	1		129
07	11718 X	9731	-0-	-1987	-0-	9631	3	100	9	N	91				220
08	18135 X	7787	-0-	-10348	-0-	7612	3	175	9	N	159	184	1		195
09	14040 X	10474	-0-	-3566	-0-	10351	3	123	9	N	112	180	1		127

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				173
05	606	N	606	-0-	B	-0-	539	1	67	9	61	1	8		233
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				233
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	3	169	1		67
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	41				108
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT				108

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	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 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	
04	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	188	1	156	2	N	8		131	
						9	9							
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		131	
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		131	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		131	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131	

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

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM 7					WELL #:	1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11252 - 11685
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710										
PARTEN OPERATING INC.					642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302 - 11446
04	2940 X	88	-0-	-2852	-0-	16	1	66	2	N	5		57	
						6	9							
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		57	
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-		57	
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		57	
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	207	1	137	2	N	222	179 1	100	
						244	9							
*09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	395	1	1489	2	N	117		217	
						129	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	442	1	7172	2	N	133		247
						146	9						
05	7874 X	7672	-0-	-202	-0-	492	1	7069	2	N	101		348
						111	9						
06	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	472	1	7258	2	N	147	193 1	302
						162	9						
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	460	1	7890	2	N	136	191 1	247
						150	9						
08	7874 X	7406	-0-	-468	-0-	401	1	6851	2	N	140	190 1	197
						154	9						
09	7620 X	4388	-0-	-3232	-0-	230	1	4133	2	N	23		220
						25	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)	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844	- 10385
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ACKLEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4033	2	199 9	N	181	296 1		139
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4102	2	61 9	N	55			194
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3131	2	51 9	N	46			240
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4603	2	186 9	N	169	266 1		143
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4001	2	73 9	N	66			209
09	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2699	2	61 9	N	55			264

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476	
04	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	2601	2	138 9	N	125	65 1		170
05	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2309	2	55 9	N	50			220
06	2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2069	2	52 9	N	47			267
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3041	2	143 9	N	130	257 1		140
08	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2678	2	52 9	N	47			187
*09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3261	2	46 9	N	42			229

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 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
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			53
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			53
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	140			427
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	113	310	1	230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	189	1	143
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	49	3	37	9	N	34		1	177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			197

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			87
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	236	2	50	9	N	45			132
06	540 N	316	-0-	-224	-0-	272	2	44	9	N	40			172
07	403 N	252	-0-	-151	-0-	230	2	22	9	N	20			192
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	185	2	19	9	N	17			209
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	N	3	165	1	47

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

FORD TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185														
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-			295
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-			295
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			295
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			295
08	558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-			295
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	533	2	4	9	N	4			299

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2			176
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			176
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	1591	2	761	9	N	692	534	1	334
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1290	2	187	9	N	170	353	1	151
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1113	2	331	9	N	301	179	1	273
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1054	2	194	9	N	176	171	1	278

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1082	2	301	9	N	274	178	1	239
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			239
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1079	2	454	9	N	413	539	1	113
07	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	921	2	501	9	N	455	360	1	208
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1100	2	521	9	N	474	523	1	159
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	984	2	701	9	N	637	539	1	257

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
04	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-			176
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			176
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			176
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			176
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5			181
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			181

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			134
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			134
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			134
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			134
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			134
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			134

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799									
MANNING				WELL #:	1	RRCID ->	273058	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1313 2	538 9	N	489	705 1		97
05		1550 N	237	-0-	-1313	-0-	237 2		N	-0-			97
06		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1657 2	697 9	N	634	543 1		188
07		1922 N	1536	-0-	-386	-0-	884 2	652 9	N	593	532 1		249
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338 2	780 9	N	709	715 1		243
09		2340 N	516	-0-	-1824	-0-	32 2	484 9	N	440	530 1		153

GREENE				WELL #:	1	RRCID ->	273662	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648 - 11490
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	212 2	105 9	N	95			192
05		589 N	44	-0-	-545	-0-	44 2		N	-0-			192
06		510 N	268	-0-	-242	-0-	111 2	157 9	N	143	176 1		159
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	253 2	166 9	N	151	176 1		134
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	422 2	117 9	N	106	183 1		57
*09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	330 2	110 9	N	100			157

VIVIENNE				WELL #:	1	RRCID ->	274572	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761 - 11603
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			94
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	N	2			96
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			96
07		341 N	174	-0-	-167	-0-	174 2		N	-0-			96
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			96
09		300 N	112	-0-	-188	-0-	112 2		N	-0-			96

HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID ->	274601	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9805 - 11582
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			116
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			116
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			116
07		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			116
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			116
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			116

TINSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	276850	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044 - 11802
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			184
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			184
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	672 2	14 9	N	13			197
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			197
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	949 2	63 9	N	57			254
*09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096 2	12 9	N	11	178 1		87

STIVER				WELL #:	1	RRCID ->	276853	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9991 - 11523
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	761 2	87 9	N	79	181 1		132
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			132
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	780 2	380 9	N	345	176 1		301
07		868 N	451	-0-	-417	-0-	233 2	218 9	N	198	355 1		144
08		744 N	456	-0-	-288	-0-	194 2	262 9	N	238	177 1		205
09		1170 N	325	-0-	-845	-0-	176 2	149 9	N	135	176 1		164

WORD				WELL #:	1	RRCID ->	278412	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634 - 12291
04		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			73
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			73
06		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			73
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			73
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1			74
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			74

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(-I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	321	-0-	-699	-0-	125 2	196 9		N	178	339 1		47
05	899 N	16	-0-	-883	-0-	16 2			N	-0-			47
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	204			251
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	532 2	239 9		N	217	357 1		111
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	282	177 1		216
*09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2058 2	231 9		N	210	352 1		74

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1171 2	117 9		N	106			196
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2			N	-0-			196
06	1200 N	298	-0-	-902	-0-	253 2	45 9		N	41	175 1		62
07	1333 N	280	-0-	-1053	-0-	260 2	20 9		N	18			80
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	484 2	111 9		N	101			181
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	230 2	47 9		N	43	171 1		53

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2			N	-0-			150
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			150
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	59 2	4 9		N	4			154
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	128 2	7 9		N	6			160
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2			N	-0-			160
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			160

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110

04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1163 2	91 9		N	83	172 1		70
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	761 2	4 9		N	4			74
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1152 2	99 9		N	90			164
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1315 2	204 9		N	185	177 1		172
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	984 2	206 9		N	187	179 1		180
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1092 2	147 9		N	134	183 1		131

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

04	360 N	188	-0-	-172	-0-	188 2			N	-0-			74
05	682 N	118	-0-	-564	-0-	118 2			N	-0-			74
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75 2			N	-0-			74
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67 2	166 9		N	151	170 1		55
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	306 2	114 9		N	104			159
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119 2	52 9		N	47	174 1		32

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377

04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552 2	19 9		N	17			104
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-			104
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721 2	3 9		N	3			107
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1091 2	68 9		N	62			169
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1156 2	52 9		N	47			216
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	693 2	17 9		N	15	182 1		49

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	244 2	39 9		N	35			176
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			176
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			176
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			176
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			176
*09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279365		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-			64
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-			64
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			64
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			65
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			65
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-			65
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133				
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			236
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			236
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	127	2	8	9	N	7			243
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			243
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			243
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			243
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280168		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579				
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	551	2	150	9	N	136	174	1	81
05	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-			81
06	720 N	131	-0-	-589	-0-	131	2			N	-0-			81
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	373	2	337	9	N	306	182	1	205
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	440	2	319	9	N	290	356	1	139
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	321	2	266	9	N	242	183	1	198
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280178		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155				
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	840	2	39	9	N	35			119
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17			136
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	639	2	40	9	N	36			172
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	984	2	255	9	N	232	182	1	222
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	992	2	142	9	N	129	171	1	180
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	601	2	56	9	N	51			231
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396				
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			89
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-			89
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-			89
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			89
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			89
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			89
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281296		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310				
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48			197
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24			221
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	182	1	79
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	696	2	33	9	N	30			109
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	796	2	57	9	N	52			161
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	519	2	41	9	N	37			198
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281298		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279				
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8			77
05	3100 N	4811	-0-	1711	1711	4783	2	28	9	N	25			102
06	3000 N	3818	-0-	818	2529	3776	2	42	9	N	38			140
07	3100 N	2069	-0-	-1031	1498	2050	2	19	9	N	17			157
08	4505 X	3007	-0-	-1498	-0-	2979	2	28	9	N	25			182
*09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	2	20	9	N	18			200

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799 CNTY: MADISON
 THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15			49
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13			62
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	N	17			79
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	846	2	39	9	N	35			114
08	806 N	623	-0-	-183	-0-	609	2	14	9	N	13			127
09	780 N	539	-0-	-241	-0-	528	2	11	9	N	10			137

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	712	2	77	9	N	70			163
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	627	2	33	9	N	30			193
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	566	2	68	9	N	62	181	1	74
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	841	2	102	9	N	93			167
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	577	2	75	9	N	68	182	1	53
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	450	2	197	9	N	179	181	1	51

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

04	1080 N	322	-0-	-758	-0-	187	2	135	9	N	123	179	1	133
05	1550 N	83	-0-	-1467	-0-	83	2			N	-0-			133
06	2070 N	1425	-0-	-645	-0-	964	2	461	9	N	419	364	1	188
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	731	2	413	9	N	375	358	1	205
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1114	2	400	9	N	364	363	1	206
09	1440 N	891	-0-	-549	-0-	529	2	362	9	N	329	362	1	173

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

04	2190 X	967	-0-	-1223	-0-	804	2	163	9	N	148	177	1	296
05	2263 X	188	-0-	-2075	-0-	188	2			N	-0-			296
06	2370 X	299	-0-	-2071	-0-	289	2	10	9	N	9	177	1	128
07	2449 X	652	-0-	-1797	-0-	576	2	76	9	N	69			197
08	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	300	2	143	9	N	130	182	1	145
09	960 X	152	-0-	-808	-0-	127	2	25	9	N	23			168

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

04	600 N	451	-0-	-149	-0-	443	2	8	9	N	7			154
05	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-			154
06	870 N	630	-0-	-240	-0-	567	2	63	9	N	57			211
07	465 N	291	-0-	-174	-0-	284	2	7	9	N	6			217
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	586	2	200	9	N	182	187	1	212
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	404	2	246	9	N	224	178	1	258

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

04	960 N	772	-0-	-188	-0-	737	2	35	9	N	32	174	1	176
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	95			271
06	1320 N	1050	-0-	-270	-0-	907	2	143	9	N	130	182	1	219
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	838	2	138	9	N	125	181	1	163
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1354	2	172	9	N	156	181	1	138
*09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2528	2	402	9	N	365	360	1	143

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

04	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			150
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-			150
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	559	2	167	9	N	152	181	1	121
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	330	2	118	9	N	107			228
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	367	2	113	9	N	103	177	1	154
09	720 N	344	-0-	-376	-0-	304	2	40	9	N	36			190

 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	233	9	N	212	176	1		229
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				229
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	222	9	N	202	178	1		253
07	682 N	535	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	337	2	198	9	N	180	177	1		256
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	136	9	N	124	166	1		214
09	690 N	502	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	330	2	172	9	N	156	177	1		193

 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	690 N	598	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	598	2			N	-0-				209
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				209
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				209
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	241	9	N	219	182	1		246
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	409	9	N	372	540	1		78
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	320	9	N	291	155	1		214

 BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212
 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	39	9	N	35				180
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	4	158	1		26
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	20				46
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	39				85
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	325	9	N	295	182	1		198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198

 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

 ETX ENERGY, LLC 255141
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012												
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	36 80 1	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	163
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	163
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	163
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	68 7	95
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	95
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	95

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	390	2	37	9	N	34	129
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	129
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	129
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	129
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	98
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	98

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	N	18	139
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-	139
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	139
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	72
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	72
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	72

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
							BALANCE		
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097									
M 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	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580	-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									
04	DLQ G-10	4	-0-	4	20	4 2	Y	-0-	28
05	DLQ G-10	22	-0-	22	42	22 2	Y	-0-	28
06	48 N	6	-0-	-42	-0-	6 2	Y	-0-	28
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-	28
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	Y	-0-	28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	202	67	2			Y	28
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	309	107	2			Y	28
06		367 N	58	-0-	-309	-0-	58	2			Y	28
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	28
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	28
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	59	8	2	11	9	Y	154
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	95	17	2	19	9	Y	171
06		111 N	16	-0-	-95	-0-	3	2	13	9	Y	183
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	167	2	88	9	Y	76
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	76
*09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	76

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	DLQ	G-10	41	-0-	41	86	41	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	144	58	2			Y	-0-
06		192 N	48	-0-	-144	-0-	48	2			Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	68 1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	73 1	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193

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

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

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

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//															
ROSE CITY RESOURCES, LLC															
BLAKELEY, DAVID															
WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATRICK A															
WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC															
DAN ACKLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)															
BUFFCO PRODUCTION INC.															
TOMMIE JO MANNING, ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			215
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			215
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			215
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			215
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			215
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			215

BURK ROYALTY CO., LTD.															
ROBERTSON															
WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK															
WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799								
TURNER			WELL #:	1	RRCID -> 272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			114
05	310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2	N	-0-			114
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2	N	-0-			114
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			114
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	33 2	8 9 N	7			121
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			121

VIVIENNE			WELL #:	1	RRCID -> 274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761 - 11603
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARGRAVE			WELL #:	1	RRCID -> 276391	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9805 - 11582
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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									
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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								
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		122
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		122
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		122
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		122
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		122

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		WELL #:	1	RRCID ->	281345	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094		
BURK ROYALTY CO., LTD.										CNTY: MADISON			
SMITH													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGGETT		WELL #:	1	RRCID ->	281524	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			174
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2		N	-0-			174
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
BLAKELEY, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 275817	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 8948 - 10745	
M	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ETX ENERGY, LLC				255141							
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141			WELL #: 0401		RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 10324			
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401			RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 10324					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03			RRCID -> 273808	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) ETX ENERGY, LLC EASTHAM STATE PRISON FARM			//CONT.// //CONT.//	32157 071 255141	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON							
			WELL #:	0604	RRCID ->	274725	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	C 02	RRCID ->	274931	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF.10004	- 11536				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077		
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	BALANCE				

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		ETX ENERGY, LLC		EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	CNTY: MADISON
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

HYDE, MARTY		HYDE, MARTY			WELL #:	4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

JONES		JONES			WELL #:	2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

CHESTER ADAMS		CHESTER ADAMS			WELL #:	1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141												
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848				
M	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH	12236	PERF.10379 - 11999			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	10140 X	341	-0-	-9799	-0-	341 1		N	-0-	190 1		57
05	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			N	-0-			57
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			57
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			57
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			57
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			57

MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #:		556481	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
KETCHUM				1								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		WELL #:		626507	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
RUFFINO				1								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
STARNIS				1								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
M	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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		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
		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		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
		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: MADISON					
BLAKELEY, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948 - 10745
		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		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					255141									
LITTLE					WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998 PERF. 9951 - 11547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BLAIR A					WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772 PERF.10788 - 12492		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	-	11510
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412	-	10620
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010		- 10931
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002		- 11663
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC ADAMS, R. C.			//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068
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	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935
BARRETT										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765
FERGUSON PRISON UNIT										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143
MARTY HYDE										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456
EASTHAM STATE PRISON FARM										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987 - 11603
JONES										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166 - 11794
FERGUSON PRISON UNIT										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	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

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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								
HARGRAVE			WELL #:	1	RRCID ->	274729	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9805 - 11582
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
VIVIENNE			WELL #:	1	RRCID ->	274730	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9865 - 11603
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
TINSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	276907	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044 - 11802
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WORD			WELL #:	1	RRCID ->	278445	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634 - 12291
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BELL			WELL #:	1	RRCID ->	278453	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BARR			WELL #:	1	RRCID ->	278826	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9433 - 11204
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
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

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
HARDY				1	279598	07/19/2014	12249	10423	- 12110		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON				1	279974	07/13/2014	11400	9398	- 10352		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANKHEAD				1	280214	06/24/2015	12350	10511	- 12155		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER				1	280836	04/25/2014	11564	9553	- 11396		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KNIGHT				1	281027	01/18/2014	11685	9808	- 11579		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THORNBERRY				1	281401	05/23/2015	12700	10877	- 12339		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCADAMS				1	281402	09/13/2015	12605	10595	- 12197		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

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

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC 255141												
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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													
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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

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

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

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

 GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228													
M	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507													
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507															
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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															
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425															
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730															
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				145
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				145
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				145
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				145
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-		438	2	23	9	N	21			166
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				166

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5280 X	1729	-0-	-3551	-0-	1700 2	29 9		N	26		147
05	4898 X	4660	-0-	-238	-0-	4588 2	72 9		N	65		212
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5203 2	74 9		N	67		279
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5105 2	69 9		N	63	185 1	157
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5237 2	81 9		N	74		231
09	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	5047 2	70 9		N	64	176 1	119

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)		32177 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
BATES		WELL #: 2	RRCID -> 120854	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11626	PERF.11136 - 11202				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	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				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	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 N/A	PERF.10925 - 11032				
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508 2	14 9	N	13	181
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524 2	15 9	N	14	195
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683 2	20 9	N	18	213
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	400 2	14 9	N	13	54
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	475 2	51 9	N	46	100
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	274 2	8 9	N	7	107

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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425								
HYDE, J. H.		WELL #: 1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1249	2	N	10				93
05	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	113	1	959	2	N	10				103
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114	1	1001	2	N	37				140
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1501	2	N	18				158
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	145	1	1259	2	N	34				192
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	2	N	10	184	1		18

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718															
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		183	1	2796	2	N	42		152
								46	9						
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		209	1	2833	2	N	80		232
								88	9						
06		3000 X	2874	-0-	-126	-0-		183	1	2611	2	N	73		305
								80	9						
07		3100 X	2971	-0-	-129	-0-		175	1	2751	2	N	41	177 1	169
								45	9						
08		3100 X	2736	-0-	-364	-0-		138	1	2508	2	N	82		251
								90	9						
09		3000 X	1171	-0-	-1829	-0-		58	1	1101	2	N	11	190 1	72
								12	9						

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922															
04		2070 N	1628	-0-	-442	-0-		127	1	1432	2	N	63		107
								69	9						
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		165	1	1788	2	N	65		172
								72	9						
06		1800 N	1613	-0-	-187	-0-		134	1	1433	2	N	42		214
								46	9						
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		148	1	1827	2	N	43	185 1	72
								47	9						
08		2015 N	1837	-0-	-178	-0-		98	1	1660	2	N	72		144
								79	9						
09		1620 N	1176	-0-	-444	-0-		60	1	1094	2	N	20		164
								22	9						

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116															
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		200	1	1767	2	N	-0-		157
05		1922 N	1164	-0-	-758	-0-		123	1	1041	2	N	-0-		157
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		234	1	2057	2	N	20		177
								22	9						
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		239	1	2117	2	N	3		180
								3	9						
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		189	1	1646	2	N	58		238
								64	9						
09		2250 N	1725	-0-	-525	-0-		173	1	1552	2	N	-0-		238

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050															
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		150	1	1327	2	N	-0-		120
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		161	1	1370	2	N	25		145
								28	9						
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		152	1	1337	2	N	15		160
								17	9						
07		1519 N	1387	-0-	-132	-0-		140	1	1243	2	N	4		164
								4	9						
08		1550 N	1535	-0-	-15	-0-		157	1	1369	2	N	8		172
								9	9						
*09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		154	1	1374	2	N	-0-		172

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	862	1	7620	2	N	4			239
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	814	1	6912	2	N	-0-			239
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	811	1	7133	2	N	75			314
07	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	83	9	7784	2	N	41	181	1	174
08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	879	1	6681	2	N	43	184	1	33
*09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	45	9	7390	2	N	37			70
						41	9							

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1029	1	2839	2	N	125	194	1	78
05	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	138	9	3021	2	N	107			185
06	3630 X	2941	-0-	-689	-0-	345	1	2566	2	N	69			254
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	118	9	3081	2	N	47	174	1	127
08	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	299	1	2850	2	N	107			234
09	3630 X	1791	-0-	-1839	-0-	76	9	1681	2	N	7	193	1	48
						316	1							
						52	9							
						202	1							
						118	9							
						102	1							
						8	9							

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WINS COTT LLC 932469
 WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 14722 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7012	4676	-0-	-2336	-0-	4574	3	102	9	N	93					141
05	6772	4595	-0-	-2177	-0-	4497	3	98	9	N	89					230
06	6058	4199	-0-	-1859	-0-	4116	3	83	9	N	75					305
07	2418	620	-0-	-1798	-0-	603	3	17	9	N	15					320
08	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					320
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					320

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906								
RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14919 3	61 9	N	55	171
05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15378 3	53 9	N	48	219
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12462 3	55 9	N	50	269
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13786 3	52 9	N	47	316
08	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13066 3	45 9	N	41	184
*09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10780 3	35 9	N	32	216

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
DEVON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106								
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
GHINAUDO, M., ET AL		386310		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			49
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			49
*08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	1			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	164	1	57

FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		386310		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		386310		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT														
				WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU															
				WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			133	
05	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	3	1	1	9	Y	1		134	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		134	
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			134	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			136	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	6	135

FRANKS, C. E. GAS UNIT														
				WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	25	-0-	25	39	13	1	12	9	Y	11			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			13
06	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1	1 6 -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	47	1	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51	1	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			40

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	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	1	3	N	33			145
						36	9							
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	120	1	2	3	N	39			184
						43	9							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			184
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			184
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			184
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	4 6 82

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002														

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670	
FRIENDSWOOD		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017									
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KST KATY		WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY		WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KST KATY				WELL #:	8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY				WELL #:	7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY				WELL #:	1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY				WELL #:	11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

KST KATY				WELL #:	12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
IMPARATO		WELL #: 1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13476 - 13734		
M 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
04	12780 X	9417	-0-	-3363	-0-	166 1 365 9	8886 3	Y	332	472 1		183
05	12090 X	9510	-0-	-2580	-0-	180 1 255 9	9075 3	Y	232	49 1		366
06	10560 X	8808	-0-	-1752	-0-	193 1 149 9	8466 3	Y	135	321 1		180
07	10447 X	8723	-0-	-1724	-0-	225 1 167 9	8331 3	Y	152	125 1		207
08	10323 X	8757	-0-	-1566	-0-	208 1 167 9	8382 3	Y	152	183 1		176
09	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	242 1 167 9	7872 3	Y	152	65 1		263

MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704		
04	5760 X	4494	-0-	-1266	-0-	78 1 242 9	4174 3	Y	220	217 1		99
05	5549 X	4719	-0-	-830	-0-	85 1 340 9	4294 3	Y	309	268 1		140
06	4950 X	4352	-0-	-598	-0-	90 1 315 9	3947 3	Y	286	337 1		89
07	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	114 1 339 9	4261 3	Y	308	256 1		141
08	5084 X	4794	-0-	-290	-0-	110 1 244 9	4440 3	Y	222	239 1		124
*09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	132 1 140 9	4307 3	Y	127	170 1		81

MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940		
04	1320 X	1152	-0-	-168	-0-	20 1 61 9	1071 3	Y	55	44 1		22
05	1457 X	1287	-0-	-170	-0-	23 1 90 9	1174 3	Y	82	68 1		36
06	1410 X	1281	-0-	-129	-0-	27 1 67 9	1187 3	Y	61	76 1		21
07	1457 X	1147	-0-	-310	-0-	29 1 51 9	1067 3	Y	46	41 1		26
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	29 1 178 9	1174 3	Y	162	127 1		61
09	1290 X	1262	-0-	-28	-0-	35 1 89 9	1138 3	Y	81	98 1		44

FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924		
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 1 3 9	209 3	Y	3	112 1		59
05	403 N	279	-0-	-124	-0-	278 3	1 9	Y	1			60
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	94 3	2 9	Y	2			62
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 3	4 9	Y	4			66
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	307 3	11 9	Y	10			76
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2			78

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	25350 X	15584	-0-	-9766	-0-	277	1	14826	3	Y	437	401	1	198
05	19313 X	15888	-0-	-3425	-0-	481	9	15148	3	Y	401	392	1	207
06	19260 X	13808	-0-	-5452	-0-	299	1	13101	3	Y	371	450	1	128
07	19902 X	9022	-0-	-10880	-0-	441	9	8598	3	Y	175	159	1	144
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	231	1	10021	3	Y	162	193	1	113
*09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	193	9	2065	3	Y	70	124	1	59
						248	1							
						178	9							
						64	1							
						77	9							

IMPARATO				WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13837		PERF.14210 - 14230		
04	960 N	940	-0-	-20	-0-	16	1	884	3	Y	36	78	1	30
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	40	9	1383	3	Y	72	6	1	96
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	27	1	1285	3	Y	53	93	1	56
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	79	9	1274	3	Y	32	36	1	52
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	29	1	982	3	Y	19	35	1	36
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	58	9	804	3	Y	19	8	1	47
						34	1							
						35	9							
						24	1							
						21	9							
						25	1							
						21	9							

MCMILLIAN				WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739		
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4218	3	N	83	187	1	101
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	91	9	81	9	N	74			175
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4935	3	79	9	N	72			247
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4734	3	55	9	N	50	178	1	119
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4584	3	56	9	N	51			170
*09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4646	3	66	9	N	60			230
						4301	3							

IMPARATO				WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675		
04	2580 X	2370	-0-	-210	-0-	82	1	2280	3	Y	7	68	1	24
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	8	9	10	9	Y	9			33
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2667	3	55	9	Y	50			83
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2449	3	18	9	Y	16			99
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2533	3	22	9	Y	20			119
*09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2913	3	9	9	Y	8			127
						2818	3							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
M	O	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
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	44 1	2355 3	N	8	10 1			196
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	16 1	816 3	N	6	8 1			194
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	29 1	1260 3	N	4	159 1			39
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	30 1	1102 3	N	11				50
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1034 3	N	39	7 1			82
09	1290 N	454	-0-	-836	-0-	43 9	435 3	N	5	6 1			81
						13 1							
						6 9							

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2183 3	56 9	N	51	162 1			64
05	2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1710 3	33 9	N	30				94
06	2130 N	1893	-0-	-237	-0-	1829 3	64 9	N	58				152
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975 3		N	-0-				152
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 3	52 9	N	47	175 1			24
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978 3	25 9	N	23				47

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
04	2130 N	1696	-0-	-434	-0-	58 1	1593 3	N	41				108
05	2201 N	776	-0-	-1425	-0-	45 9	10 9	N	9				117
06	2130 N	843	-0-	-1287	-0-	766 3	69 9	N	63				180
07	1661 N	871	-0-	-790	-0-	774 3	79 9	N	72	166 1			86
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	792 3	46 9	N	42				128
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	433 3	83 9	N	75				203
						824 3							

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315			
04	5310 X	2760	-0-	-2550	-0-	48 1	2574 3	Y	125	177 1			73
05	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	138 9	2548 3	Y	125	133 1			65
06	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	50 1	2655 3	Y	120	148 1			37
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	138 9	2974 3	Y	88	75 1			50
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	60 1	2761 3	Y	93	95 1			48
09	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	132 9	2572 3	Y	59	73 1			34
						80 1							
						97 9							
						69 1							
						102 9							
						79 1							
						65 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003				TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654			
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1											
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3604 2	220 9	N	200	289 1			11
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437 2		N	-0-				11
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-				11
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-				11
*08	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3601 2	99 9	N	90	91 1			10
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3601 2		N	-0-				10

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	175	1	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589		
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			369
05	3658	X	2286	-0-	-1372	-0-	2286	2		N	-0-			369
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2		N	-0-			369
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			369
*08	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2		N	-0-			369
09	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	2968	2		N	-0-			369

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474		
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-	95	1	204
05	3131	X	1918	-0-	-1213	-0-	1918	2		N	-0-			204
06	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2969	2		N	-0-	179	1	25
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-	1	1	24
*08	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3289	2	99	9	N	90	1	23
09	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2		N	-0-			23

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854		
04	1710	N	1161	-0-	-549	-0-	1161	2		N	-0-			154
05	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2		N	-0-			154
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2		N	-0-			154
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2		N	-0-			154
*08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		N	-0-			154
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			154

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125		
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	2		N	-0-			2
05	4898	X	2130	-0-	-2768	-0-	2130	2		N	-0-			2
06	4740	X	3297	-0-	-1443	-0-	3297	2		N	-0-			2
07	4898	X	3976	-0-	-922	-0-	3976	2		N	-0-			2
*08	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2		N	-0-			2
09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	3203	2		N	-0-			2

VAQUERO OPERATING		882776			RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400		
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR		33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12730 - 12765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		495350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
WELL #: 1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF. 13032 - 15230				
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-	97
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	6	1	593	2	N	-0-	97
06	690 N	200	-0-	-490	-0-	2	1	198	2	N	-0-	97
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	1043	2	N	-0-	97
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	-0-	97
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	2	N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210						
04	7500	4167	-0-	-3333	5741	402	1	158	2	N	3279	3252	1	103
05	4216	NO RPT	-0-	-4216	1525	3607	9			N	NO RPT			103
06	4080	2180	-0-	-1900	-0-	564	1	452	2	N	1058	1097	1	64
07	7311	7311	-0-	-0-	-0-	1164	9			N				
08	6193	6193	-0-	-0-	-0-	2307	1	1068	2	N	3578	3621	1	21
*09	6052	6052	-0-	-0-	-0-	3936	9			N				
						1625	1	1528	2	N	2764	2658	1	127
						3040	9			N				
						2330	1	786	2	N	2669	2724	1	72
						2936	9			N				

S.T. 214-L S/2 NW/4		WELL #: 3		RRCID -> 283659		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188				
04	7500	9107	-0-	1607	75056	3055	1	1197	2	N	4414	4397	1	139
05	6293	NO RPT	-0-	-6293	68763	4855	9			N	NO RPT			139
06	7500	3808	-0-	-3692	65071	962	1	770	2	N	1887	1914	1	112
07	7750	7714	-0-	-36	65035	2076	9			N				
08	7750	6710	-0-	-1040	63995	1991	1	921	2	N	4365	4452	1	25
*09	7500	6052	-0-	-1448	62547	4802	9			N				
						1394	1	1311	2	N	3641	3499	1	167
						4005	9			N				
						1550	1	523	2	N	3617	3686	1	98
						3979	9			N				

GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4		33840 400 072712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744

04	3900	3132	-0-	-768	-0-	297	1	2661	2	N	158	173	1		200
05	3441 #	2846	-0-	-595	-0-	174	9	310	1	N	169	182	1		187
06	3120 #	2821	-0-	-299	-0-	186	9	300	1	N	153	181	1		159
07	3224 #	2573	-0-	-651	-0-	168	9	310	1	N	154	186	1		127
08	3224 #	2778	-0-	-446	-0-	169	9	291	1	N	149				276
09	3120 #	2457	-0-	-663	-0-	164	9	300	1	N	115				391
						127	9								

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 KALLINA, CARLTON J. 450347
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KALLINA, CARLTON J. 450347
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1				N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1				N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1				N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1				N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES		834097		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636			
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	EOM BALANCE
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80 1	1139 2	N	15	149 1	9
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	17 9					
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	77 1	1102 2	N	-0-		9
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	70 1	1114 2	N	-0-		9
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	185 1	2840 2	N	-0-		9
09	1170 N	621	-0-	-549	-0-	79 1	1114 2	N	-0-		9
						38 1	583 2	N	-0-		9
GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE		268602		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.		040190		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC. LOWE UNIT		268602		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD. STAFF		295861		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC		886209		22148							
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID ->	285887	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5964 - 5973
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148		N	NO RPT		-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		22148							
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF.	15316 - 15334
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		22148							
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF.	12135 - 12185
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	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		22148							
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9738
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID ->	284392	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9468 - 9478
04	8190 #	6052	-0-	-2138	-0-	5993	2	59	9	N	46
05	11320 R	11320	-0-	-0-	-0-	11181	2	139	9	N	172
06	9971 R	9971	-0-	-0-	-0-	9840	2	131	9	N	291
07	12553 R	12553	-0-	-0-	-0-	12408	2	145	9	N	249
*08	12119 R	12119	-0-	-0-	-0-	12036	2	83	9	N	324
*09	11839 R	11839	-0-	-0-	-0-	11666	2	173	9	N	302

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	175621	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10090 - 10100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486	
GIBBS BROTHERS											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC		950545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON			
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223	
MR. BOB											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON			
GRAVES, ANADEL		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2020									

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140	
HOWARD											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS				
APACHE CORPORATION				027200							
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	42 2			N	-0-	52
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2			N	-0-	52
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 2			N	-0-	52
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2			N	-0-	52
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2			N	-0-	52
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	52

DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000		
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2			N	-0-	99
05	217 #	72	-0-	-145	-0-	72 2			N	-0-	99
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	99
07	217 #	117	-0-	-100	-0-	117 2			N	-0-	99
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	99
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	99

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID -> 275853	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 6334	- 6602		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/2019											

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800	
04	570 #	147	-0-	-423	-0-	124 2	23 9	21	117 1		38
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			-0-			38
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			-0-			38
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			-0-			38
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	462 2	338 9	307	191 1		154
*09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	472 2	300 9	273	372 1		55

DOUG		WELL #:		1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249		
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			-0-	189 1		58
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			-0-			58
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			-0-			58
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			-0-			58
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			-0-			58
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			58

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS			
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				367676						
CHARLI				WELL #: 1H	RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	- 11940	
M	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	
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	114	
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	114	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	114	

KOUATLI, AIMAN M.				476360						
WALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900	- 10953	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #: 1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 14584	PERF.10514	- 17024	
04	2160 #	1337	-0-	-823	-0-	1330 2	7 9	N	6	137
05	2232 #	1373	-0-	-859	-0-	1358 2	15 9	N	14	151
06	2160 #	1654	-0-	-506	-0-	1617 2	37 9	N	34	185
07	2015 #	1254	-0-	-761	-0-	1237 2	17 9	N	15	200
08	1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1446 2	45 9	N	41	53
09	1650 #	1329	-0-	-321	-0-	1300 2	29 9	N	26	79

HULLABALOO				WELL #: 1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735	
04	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1709 2	110 9	N	100	132
05	2046 #	1841	-0-	-205	-0-	1735 2	106 9	N	96	44
06	1980 #	1640	-0-	-340	-0-	1567 2	73 9	N	66	110
07	2046 #	1504	-0-	-542	-0-	1447 2	57 9	N	52	162
08	1891 #	1672	-0-	-219	-0-	1600 2	72 9	N	65	227
09	1830 #	1537	-0-	-293	-0-	1489 2	48 9	N	44	87

DODD				WELL #: 1H	RRCID -> 262773	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10636	- 14276	
04	2760 #	1676	-0-	-1084	-0-	1676 2		N	-0-	131
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	131
06	2760 #	1396	-0-	-1364	-0-	1396 2		N	-0-	131
07	2852 #	864	-0-	-1988	-0-	864 2		N	-0-	131
08	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-	131
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	128

VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
BALKE, I.				WELL #: 1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	22
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	22
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	22
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22
*09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	7334	779 1 392 9	2347 2	Y	356	439 1		46
05	11362 X	4028	-0-	-7334	-0-	890 1 389 9	2749 2	Y	354			400
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	802 1 405 9	2494 2	Y	368	569 1		199
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	897 1 437 9	2501 2	Y	397	456 1		140
08	4030 X	3651	-0-	-379	-0-	908 1 447 9	2296 2	Y	406	391 1		155
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT			155
MCCULLOUGH-WINEMAN EF			WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198			
04	DLQ G-10	4120	-0-	4120	8286	18 1 682 9	3420 2	Y	620	638 1		167
05	12376 X	4090	-0-	-8286	-0-	26 1 660 9	3404 2	Y	600			767
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	29 1 550 9	3278 2	Y	500	950 1		317
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	8 1 550 9	2491 2	Y	500	604 1		213
08	3565 X	2948	-0-	-617	-0-	1 1 537 9	2410 2	Y	488	458 1		243
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			243
MILES UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572	- 18383			
04	DLQ G-10	3891	-0-	3891	8104	805 1 462 9	2624 2	Y	420	515 1		54
05	12000 X	3896	-0-	-8104	-0-	832 1 436 9	2628 2	Y	396			450
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	798 1 481 9	2428 2	Y	437	650 1		237
07	4216 X	3729	-0-	-487	-0-	853 1 502 9	2374 2	Y	456	532 1		161
08	4216 X	3404	-0-	-812	-0-	823 1 470 9	2111 2	Y	427	424 1		164
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			164
RODGERS			WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581	- 19173			
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8274	782 1 298 9	2638 2	Y	271	318 1		35
05	12723 X	4449	-0-	-8274	-0-	941 1 404 9	3104 2	Y	367			402
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	897 1 380 9	2841 2	Y	345	564 1		183
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	945 1 392 9	2749 2	Y	356	413 1		126
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	952 1 273 9	2535 2	Y	248	276 1		98
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			98

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// //CONT.//	34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BURLESON					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379 - 19931						
04	DLQ	G-10	3946	-0-	3946	8269	890 359	1 9	2697	2	Y	326	406	1	42
05		12394 X	4125	-0-	-8269	-0-	925 498	1 9	2702	2	Y	453			495
06		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	934 352	1 9	2686	2	Y	320	715	1	100
07		4309 X	3862	-0-	-447	-0-	951 381	1 9	2530	2	Y	346	358	1	88
08		4309 X	4021	-0-	-288	-0-	1033 391	1 9	2597	2	Y	355	333	1	110
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			110
		MILES UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854						
04	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	8102	776 380	1 9	2619	2	Y	345	460	1	44
05		12010 X	3908	-0-	-8102	-0-	826 360	1 9	2722	2	Y	327			371
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1027 696	1 9	3251	2	Y	633	711	1	293
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	1062 561	1 9	3086	2	Y	510	619	1	184
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1004 549	1 9	2673	2	Y	499	492	1	191
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			191
		GOEN FAMILY		WELL #:	3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445 - 19849						
04	DLQ	G-10	3898	-0-	3898	8205	852 580	1 9	2466	2	Y	527	661	1	68
05		11961 X	3756	-0-	-8205	-0-	867 441	1 9	2448	2	Y	401			469
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	840 277	1 9	2289	2	Y	252	642	1	79
07		4309 X	3476	-0-	-833	-0-	895 241	1 9	2340	2	Y	219	242	1	56
08		4309 X	3940	-0-	-369	-0-	1014 362	1 9	2564	2	Y	329	283	1	102
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			102
		EWERT		WELL #:	1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477						
04	DLQ	G-10	4447	-0-	4447	9144	1001 344	1 9	3102	2	Y	313	388	1	40
05		13852 X	4708	-0-	-9144	-0-	1046 515	1 9	3147	2	Y	468			508
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1029 341	1 9	2988	2	Y	310	721	1	97
07		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	1115 342	1 9	3040	2	Y	311	329	1	79
08		4371 X	4255	-0-	-116	-0-	1151 355	1 9	2749	2	Y	323	302	1	100
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			100

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE				
04		DLQ G-10	3919		-0-	3919		8096	812	1	2742	2	Y	332	392	1				43				
05		12019 X	3923		-0-	-8096		-0-	365	9	2637	2	Y	442						485				
06		3406 X	3406		-0-	-0-		-0-	486	9	2372	2	Y	259	663	1				81				
07		3858 X	3858		-0-	-0-		-0-	749	1	2565	2	Y	374	360	1				95				
08		3596 X	3340		-0-	-256		-0-	285	9	2226	2	Y	253	270	1				78				
09		3720 X	NO RPT		-0-	-3720		-0-	882	1										78				
									411	9			Y											
									836	1														
									278	9														
GOEN FAMILY														WELL #:	1H	RRCID ->	282346	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11005	- 15143	
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
09		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	
04		2880 X	2599		-0-	-281		-0-	597	1	1701	2	N	274	523	1				148				
05		2914 X	2567		-0-	-347		-0-	301	9	1666	2	N	272						420				
06		2820 X	2524		-0-	-296		-0-	602	1	1613	2	N	280	490	1				210				
07		2697 N	2504		-0-	-193		-0-	299	9	1579	2	N	268	379	1				99				
08		2573 N	2477		-0-	-96		-0-	603	1	1531	2	N	258	268	1				89				
09		2520 N	NO RPT		-0-	-2520		-0-	308	9										89				
									630	1			N	NO RPT										
									295	9														
									662	1														
									284	9														
RAE														WELL #:	3H	RRCID ->	282586	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11655	- 16966	
04		3148 X	3148		-0-	-0-		-0-	783	1	2021	2	N	313	562	1				169				
05		3305 X	3305		-0-	-0-		-0-	344	9	2089	2	N	339						508				
06		2958 X	2958		-0-	-0-		-0-	843	1	1894	2	N	270	576	1				202				
07		3038 X	2922		-0-	-116		-0-	373	9	1837	2	N	282	380	1				104				
08		3038 X	2889		-0-	-149		-0-	767	1	1789	2	N	262	276	1				90				
09		2940 X	NO RPT		-0-	-2940		-0-	297	9										90				
									775	1														
									310	9														
									812	1														
									288	9														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11413	- 18929	
LEWIS 'A'														147699										
04		6510 X	2825		-0-	-3685		-0-	2748	2	77	9	N	70						187				
05		6541 X			-0-	-6541		-0-					N	-0-						187				
06		5400 X			-0-	-5400		-0-					N	-0-						187				
07		5580 X			-0-	-5580		-0-					N	-0-						187				
08		12872 X	12872		-0-	-0-		-0-	12469	2	403	9	N	366	353	1				200				
*09		4380 X	4380		-0-	-0-		-0-	4315	2	65	9	N	59	187	1				72				

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	5070 X	2721	-0-	-2349	-0-	2719	2	2	9	N	2		75
05	5239 X	3322	-0-	-1917	-0-	3297	2	25	9	N	23		98
06	5070 X	3813	-0-	-1257	-0-	3811	2	2	9	N	2		100
07	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2763	2	2	9	N	2		102
08	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2665	2	9	9	N	8		110
09	3810 X	2737	-0-	-1073	-0-	2724	2	13	9	N	12		122

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006	
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	19	3	3	9	N	3		193
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6		199
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		199
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		199
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		199

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979												
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	48
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12	60
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	82

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		48
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		48
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		48
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		48
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		48

LEEUXUS OIL LLC 495350												
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2507	2	63	9	N	57	179
05	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2178	2	51	9	N	46	225
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	N	22	70
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2491	2	53	9	N	48	118
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2538	2	51	9	N	46	164
*09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2403	2	50	9	N	45	209

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
04	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2268	2	47	9	N	43	220
05	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2156	2	37	9	N	34	254
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	104
07	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2340	2	42	9	N	38	142
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2340	2	36	9	N	33	175
09	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2265	2	37	9	N	34	209

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
04	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4100	2	17	9	N	15	125
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4228	2	14	9	N	13	138
06	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	4072	2	12	9	N	11	149
07	4247 X	4204	-0-	-43	-0-	4195	2	9	9	N	8	157
08	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4158	2	11	9	N	10	167
09	4110 X	4040	-0-	-70	-0-	4031	2	9	9	N	8	175

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22	90
05	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1713	2	35	9	N	32	122
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29	150
07	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1701	2	40	9	N	36	185
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22	207
*09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	2	24	9	N	22	229

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932		
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
04	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1744	2	58	9	N	53	157
05	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	1975	2	65	9	N	59	216
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2027	2	88	9	N	80	293
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	N	49	163
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2120	2	61	9	N	55	218
09	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2045	2	65	9	N	59	277

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068		
04	1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1817	2	41	9	N	37	110
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1862	2	37	9	N	34	144
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1824	2	41	9	N	37	180
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1919	2	40	9	N	36	215
08	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1743	2	39	9	N	35	78
09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1753	2	35	9	N	32	110

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	N	9	168
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	N	12	180
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1150	2	10	9	N	9	189
07	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1258	2	12	9	N	11	200
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14	214
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8	222

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72	115
05	2883 N	2726	-0-	-157	-0-	2667	2	59	9	N	54	169
06	2850 N	2623	-0-	-227	-0-	2567	2	56	9	N	51	219
07	2945 N	2517	-0-	-428	-0-	2480	2	37	9	N	34	67
08	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	2544	2	43	9	N	39	106
09	2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2461	2	42	9	N	38	144

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
04	2010 N	1691	-0-	-319	-0-	1659	2	32	9	N	29	215
05	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	1534	2	28	9	N	25	240
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1	9	N	1	65
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22	87
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1855	2	29	9	N	26	113
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1626	2	24	9	N	22	135

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206										
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689		
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		877206										
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372	- 11416		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE						
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815	- 11884		
04	2940 X	1122	-0-	-1818	-0-	1107	1	15	9	N	14	3	1	68
05	1953 X	899	-0-	-1054	-0-	888	1	11	9	N	10			78
06	990 X	652	-0-	-338	-0-	648	1	4	9	N	4			82
07	1147 X	553	-0-	-594	-0-	553	1			N	-0-			82
08	1147 X	638	-0-	-509	-0-	629	1	9	9	N	8			90
09	1110 X	577	-0-	-533	-0-	577	1			N	-0-			90

HIRE		WELL #:		1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938	- 11976		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882		
04	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1911	1	22	9	N	20	170	1	35
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2517	1	50	9	N	45	2	1	78
06	2430 N	2428	-0-	-2	-0-	2371	1	57	9	N	52	1	1	129
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2262	1	45	9	N	41	1	1	169
08	2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1995	1	45	9	N	41			210
09	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2230	1	45	9	N	41	184	1	67

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114		
04	4920 X	2021	-0-	-2899	-0-	1981	2	40	9	N	36	191	1	40
05	5084 X	820	-0-	-4264	-0-	817	2	3	9	N	3			43
06	4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4587	2	88	9	N	80	1	1	122
07	4960 X	3482	-0-	-1478	-0-	3436	2	46	9	N	42			164
08	4960 X	1330	-0-	-3630	-0-	1317	2	13	9	N	12	1	1	175
*09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5078	2	110	9	N	100	183	1	92

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544										
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			66
05	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-	4	6	62
06	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-			62
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-			62
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-			62
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1012	2	3	9	N	3			65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
COPESTONE OPERATING, LLC		176882								
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
IRONROC ENERGY		426612								
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
09	14B2 EXT	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161						
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	- 9970	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
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
PLUGGED AND ABANDONED			03/31/2017						
BARRACUDA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348	- 11494	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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-
PILOT FISH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965	- 9973	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
BARRACUDA UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9992	- 10020	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

GDDINGS (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	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

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484												
WOOD "K"			WELL #: 2		RRCID -> 123110			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982				

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "K"			WELL #: 1A		RRCID -> 143179			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432				

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIBER			WELL #: 2		RRCID -> 267297			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470				

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY			009566												
CHAMPION			WELL #: 1H		RRCID -> 190197			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632				

04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	91	1	2515	2	N	-0-			-0-
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	74	1	2448	2	N	-0-			-0-
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	94	1	2894	2	N	-0-			-0-
*07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	2	N	-0-			-0-
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION			027200												
REVELLLE			WELL #: 1		RRCID -> 160430			COMPL. DATE 02/04/1991			TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A				

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057 - 10201	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		WELL #:		029390	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2		WELL #:		040199	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG		WELL #:		044425	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
04	300 N	21	-0-	-279	-0-	21 2			N	-0-		35
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		35
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

BASS PETROLEUM, INC CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		054836	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
BBX OPERATING, L.L.C.		058908														
BIG CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161627		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403								
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059														
CASSIDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284708		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627								
04	27090	X	22644	-0-	-4446	-0-	2409	1	20235	3	N	-0-				-0-
*05	27993	X	19893	-0-	-8100	-0-	2278	1	17615	3	N	-0-				-0-
*06	21510	X	16551	-0-	-4959	-0-	1755	1	14796	3	N	-0-				-0-
07	23405	X	15557	-0-	-7848	-0-	1720	1	13837	3	N	-0-				-0-
08	23405	X	10780	-0-	-12625	-0-	1644	1	9136	3	N	-0-				-0-
09	22650	X	9202	-0-	-13448	-0-	1605	1	7597	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								
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				121
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				121
06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-				121
*07	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-				121
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				121
09	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	1240	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								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
STIERBERG - TOW		WELL #: 1H		RRCID -> 164989		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635								
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2019 - P/A 08/09/2019																

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 166538		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366								
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2019 - P/A 08/23/19																

CARR RESOURCES, INC.		135180														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.20495 - 20701								
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101640	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10968 - 11152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	157	1	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020														

HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11033 - 11275			
04	3000 N	3271	-0-	271	-0-	271	3104	2	167	9	N	152	166	1	20
05	2327 N	2056	-0-	-271	-0-	-0-	1960	2	96	9	N	87			107
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	69	9	N	63			170
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2	74	9	N	67	175	1	62
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			62
*09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24			86

PIETSCH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	9445 - 12701			
04	690 N	453	-0-	-237	-0-	-0-	441	2	12	9	N	11			152
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			152
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7			159
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9			168
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			168
09	870 N	620	-0-	-250	-0-	-0-	620	2			N	-0-			168

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9668 - 13200			
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			33
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145452	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14096	PERF.	9955 - 14096			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.	10225 - 13941			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-	52
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-	52
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	52
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	52
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-	97
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	97
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	97
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	0 N	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8038 - 12318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	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

SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 - 19186
04	3000 N	3106	-0-	106	1310	3106	2		N	-0-	-0-
05	2976 X	1606	-0-	-1370	-0-	1606	2		N	-0-	-0-
06	2880 X	1309	-0-	-1571	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
07	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
08	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
09	2880 X	1356	-0-	-1524	-0-	1356	2		N	-0-	-0-

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 - 19380
04	11550 X	11426	-0-	-124	-0-	11426	2		N	-0-	-0-
05	12400 X	7672	-0-	-4728	-0-	7672	2		N	-0-	-0-
06	12000 X	11758	-0-	-242	-0-	11758	2		N	-0-	-0-
07	12400 X	5779	-0-	-6621	-0-	5779	2		N	-0-	-0-
08	11811 X	7328	-0-	-4483	-0-	7328	2		N	-0-	-0-
*09	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2		N	-0-	-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8304 - 8898
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BANKS D.		WELL #:		1RE	RRCID ->	281822	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11050 - 13920
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020											

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.10061 - 12405
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	72
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-	72
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-	72
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	72
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	72
*09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-	72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
M	O	ALLOW 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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			45
06		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			45
07		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			45
08		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			45
*09		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			45

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
04		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	11681	2	2246	9	N	2042	2120	1	197
05		21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	19249	2	2336	9	N	2124	2007	1	314
06		20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	18321	2	2256	9	N	2051	2174	1	191
07		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	19874	2	2334	9	N	2122	2123	1	190
08		21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	19625	2	2261	9	N	2055	2070	1	175
*09		20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	18919	2	1988	9	N	1807	1790	1	192

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461															
04		133230 X	108364	-0-	-24866	-0-	106845	2	1519	9	N	1381	1441	1	191
05		130355 X	104046	-0-	-26309	-0-	102560	2	1486	9	N	1351	1274	1	268
06		126150 X	90228	-0-	-35922	-0-	89031	2	1197	9	N	1088	1266	1	90
07		125922 X	87292	-0-	-38630	-0-	86097	2	1195	9	N	1086	925	1	251
08		118451 X	92774	-0-	-25677	-0-	91650	2	1124	9	N	1022	1072	1	201
09		108360 X	70612	-0-	-37748	-0-	69464	2	1148	9	N	1044	1076	1	169

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
04		1770 X	345	-0-	-1425	-0-	325	2	20	9	N	18			93
05		1829 X	643	-0-	-1186	-0-	641	2	2	9	N	2			95
06		1650 X	555	-0-	-1095	-0-	549	2	6	9	N	5			100
07		620 X	617	-0-	-3	-0-	613	2	4	9	N	4			104
08		651 X	565	-0-	-86	-0-	562	2	3	9	N	3			107
09		630 X	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-			107

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		281910 X	199056	-0-	-82854	-0-	198992	2	64	9	N	58			173
05		286626 X	137465	-0-	-149161	-0-	137406	2	59	9	N	54	168	1	59
06		247320 X	126028	-0-	-121292	-0-	126014	2	14	9	N	13			72
07		239196 X	157446	-0-	-81750	-0-	157444	2	2	9	N	2			74
08		217775 X	157207	-0-	-60568	-0-	157206	2	1	9	N	1			75
09		199050 X	136887	-0-	-62163	-0-	136887	2			N	-0-			75

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490															
04		180030 X	109562	-0-	-70468	-0-	109450	2	112	9	N	102			197
05		164486 X	105503	-0-	-58983	-0-	105406	2	97	9	N	88	169	1	116
06		146760 X	93952	-0-	-52808	-0-	93880	2	72	9	N	65			181
07		139531 X	89398	-0-	-50133	-0-	89329	2	69	9	N	63	172	1	72
08		126015 X	83136	-0-	-42879	-0-	83064	2	72	9	N	65			137
09		109560 X	76223	-0-	-33337	-0-	76194	2	29	9	N	26			163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.13469 - 20405			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		358830 X	296205	-0-	-62625	-0-	295490	2	715	9	N	650	708	1	53
05		370791 X	307298	-0-	-63493	-0-	306634	2	664	9	N	604	534	1	123
06		358830 X	250568	-0-	-108262	-0-	249905	2	663	9	N	603	531	1	195
07		318494 X	217921	-0-	-100573	-0-	217202	2	719	9	N	654	740	1	109
08		318494 X	210368	-0-	-108126	-0-	209680	2	688	9	N	625	540	1	194
09		297390 X	225178	-0-	-72212	-0-	224581	2	597	9	N	543	533	1	204

SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13713 - 20097			
04		231450 X	138696	-0-	-92754	-0-	137944	2	752	9	N	684	702	1	96
05		209901 X	133890	-0-	-76011	-0-	133140	2	750	9	N	682	562	1	216
06		184860 X	110821	-0-	-74039	-0-	110334	2	487	9	N	443	541	1	118
07		170562 X	104164	-0-	-66398	-0-	103879	2	285	9	N	259	165	1	212
08		155372 X	106983	-0-	-48389	-0-	106810	2	173	9	N	157	181	1	188
09		138690 X	95116	-0-	-43574	-0-	94783	2	333	9	N	303	362	1	129

MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.13225 - 18208			
04		88080 X	71402	-0-	-16678	-0-	71176	2	226	9	N	205	173	1	102
05		86583 X	70645	-0-	-15938	-0-	70434	2	211	9	N	192	187	1	107
06		80670 X	59882	-0-	-20788	-0-	59665	2	217	9	N	197	173	1	131
07		81530 X	59129	-0-	-22401	-0-	58973	2	156	9	N	142	177	1	96
08		76911 X	62389	-0-	-14522	-0-	62174	2	215	9	N	195	173	1	118
09		71400 X	67759	-0-	-3641	-0-	67632	2	127	9	N	115	173	1	60

RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.13148 - 19377			
04		36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	30319	2	6157	9	N	5597	5576	1	307
05		82057 X	50432	-0-	-31625	-0-	44417	2	6015	9	N	5468	5303	1	472
06		57000 X	47703	-0-	-9297	-0-	42289	2	5414	9	N	4922	5164	1	230
07		58900 X	46669	-0-	-12231	-0-	41565	2	5104	9	N	4640	4582	1	288
08		58900 X	45094	-0-	-13806	-0-	40295	2	4799	9	N	4363	4506	1	145
09		48810 X	41898	-0-	-6912	-0-	37305	2	4593	9	N	4175	4216	1	104

JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11511 - 17504			
04		87270 X	19225	-0-	-68045	-0-	18559	2	666	9	N	605	744	1	130
05		18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	17776	2	644	9	N	585	554	1	158
06		20970 X	16481	-0-	-4489	-0-	15884	2	597	9	N	543	365	1	336
07		21669 X	15784	-0-	-5885	-0-	15206	2	578	9	N	525	352	1	506
08		21669 X	12213	-0-	-9456	-0-	11783	2	430	9	N	391	555	1	336
09		19230 X	11049	-0-	-8181	-0-	10642	2	407	9	N	370	550	1	154

NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12760 - 18764			
04		340800 X	84593	-0-	-256207	-0-	80467	2	4126	9	N	3751	3831	1	120
05		104470 X	74829	-0-	-29641	-0-	70870	2	3959	9	N	3599	3278	1	441
06		91260 X	65603	-0-	-25657	-0-	62052	2	3551	9	N	3228	3398	1	271
07		94302 X	62189	-0-	-32113	-0-	58839	2	3350	9	N	3045	3066	1	250
08		87420 X	58505	-0-	-28915	-0-	55254	2	3251	9	N	2955	2930	1	275
09		84600 X	53359	-0-	-31241	-0-	50359	2	3000	9	N	2727	2732	1	270

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419 - 18236			
04		122490 X	71979	-0-	-50511	-0-	71500	2	479	9	N	435	343	1	165
05		54336 X	54336	-0-	-0-	-0-	53949	2	387	9	N	352	356	1	161
06		68130 X	45736	-0-	-22394	-0-	45437	2	299	9	N	272	356	1	77
07		74369 X	49957	-0-	-24412	-0-	49741	2	216	9	N	196	177	1	96
08		74369 X	41630	-0-	-32739	-0-	41437	2	193	9	N	175	165	1	106
09		71970 X	49811	-0-	-22159	-0-	49473	2	338	9	N	307	354	1	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		223800 X	105473	-0-	-118327	-0-	101576	2	3897	9	N	3543	244
05		101788 X	101788	-0-	-0-	-0-	97971	2	3817	9	N	3470	245
06		119730 X	98149	-0-	-21581	-0-	94612	2	3537	9	N	3215	260
07		116746 X	97558	-0-	-19188	-0-	94026	2	3532	9	N	3211	236
08		113274 X	91672	-0-	-21602	-0-	88260	2	3412	9	N	3102	124
09		105480 X	85216	-0-	-20264	-0-	81940	2	3276	9	N	2978	248

MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
04		213660 X	84611	-0-	-129049	-0-	81767	2	2844	9	N	2585	185
05		102703 X	90259	-0-	-12444	-0-	87205	2	3054	9	N	2776	207
06		95790 X	78776	-0-	-17014	-0-	75899	2	2877	9	N	2615	168
07		92566 X	76796	-0-	-15770	-0-	74143	2	2653	9	N	2412	97
08		91574 X	76891	-0-	-14683	-0-	74343	2	2548	9	N	2316	184
09		87360 X	71987	-0-	-15373	-0-	69610	2	2377	9	N	2161	225

THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
04		256140 X	97767	-0-	-158373	-0-	97230	2	537	9	N	488	161
05		121644 X	94206	-0-	-27438	-0-	93694	2	512	9	N	465	279
06		115440 X	68822	-0-	-46618	-0-	68418	2	404	9	N	367	93
07		114328 X	81381	-0-	-32947	-0-	80921	2	460	9	N	418	159
08		108097 X	84814	-0-	-23283	-0-	84419	2	395	9	N	359	187
09		97770 X	72407	-0-	-25363	-0-	72074	2	333	9	N	303	143

MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
04		326310 X	159211	-0-	-167099	-0-	159204	2	7	9	N	6	61
05		147335 X	147335	-0-	-0-	-0-	147316	2	19	9	N	17	78
06		218340 X	49875	-0-	-168465	-0-	49867	2	8	9	N	7	85
07		198493 X	31968	-0-	-166525	-0-	31925	2	43	9	N	39	124
08		177537 X	16080	-0-	-161457	-0-	16058	2	22	9	N	20	144
09		159210 X	76883	-0-	-82327	-0-	76848	2	35	9	N	32	176

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
04		201930 X	28510	-0-	-173420	-0-	24080	2	4430	9	N	4027	301
05		208661 X	43204	-0-	-165457	-0-	38871	2	4333	9	N	3939	409
06		52230 X	39998	-0-	-12232	-0-	36051	2	3947	9	N	3588	267
07		53971 X	40495	-0-	-13476	-0-	36678	2	3817	9	N	3470	270
08		53971 X	38635	-0-	-15336	-0-	35072	2	3563	9	N	3239	196
09		41820 X	35309	-0-	-6511	-0-	31900	2	3409	9	N	3099	184

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
04		303330 X	94759	-0-	-208571	-0-	94715	2	44	9	N	40	143
05		313441 X	93034	-0-	-220407	-0-	92999	2	35	9	N	32	175
06		120900 X	80950	-0-	-39950	-0-	80930	2	20	9	N	18	193
07		115413 X	83217	-0-	-32196	-0-	83193	2	24	9	N	22	215
08		107539 X	65801	-0-	-41738	-0-	65758	2	43	9	N	39	74
09		94770 X	73800	-0-	-20970	-0-	73766	2	34	9	N	31	105

BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
04		143250 X	59892	-0-	-83358	-0-	59764	2	128	9	N	116	129
05		148025 X	61172	-0-	-86853	-0-	61069	2	103	9	N	94	223
06		66690 X	49566	-0-	-17124	-0-	49490	2	76	9	N	69	105
07		68200 X	50950	-0-	-17250	-0-	50851	2	99	9	N	90	195
08		64790 X	54252	-0-	-10538	-0-	54191	2	61	9	N	55	93
09		59880 X	58589	-0-	-1291	-0-	58506	2	83	9	N	75	168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017													TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488	
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		49560 X	7834	-0-	-41726	-0-	7156	2	678	9	N	616	372	1			381
05		51212 X	11442	-0-	-39770	-0-	10752	2	690	9	N	627	911	1	1	8	96
06		49560 X	7861	-0-	-41699	-0-	7199	2	662	9	N	602	556	1			142
07		51212 X	8835	-0-	-42377	-0-	8073	2	762	9	N	693	720	1			115
08		11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	8671	2	735	9	N	668	732	1	3	8	48
09		11070 X	6617	-0-	-4453	-0-	6078	2	539	9	N	490	354	1	2	8	182

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019													TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852	
04		258720 X	85702	-0-	-173018	-0-	82303	2	3399	9	N	3090	3083	1			302
05		267344 X	55725	-0-	-211619	-0-	52555	2	3170	9	N	2882	2699	1			485
06		258720 X	51092	-0-	-207628	-0-	48283	2	2809	9	N	2554	2823	1			216
07		267344 X	48117	-0-	-219227	-0-	45388	2	2729	9	N	2481	2546	1			151
08		88567 X	45561	-0-	-43006	-0-	42951	2	2610	9	N	2373	2349	1			175
09		85710 X	41667	-0-	-44043	-0-	39184	2	2483	9	N	2257	2182	1			250

CHISOS, LTD. APPELT "E" WELL #: 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993													TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273	- 14398	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																	

CIRRUS PRODUCTION COMPANY GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 154090 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980													TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587	
04		2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2640	1	48	9	N	44					93
05		2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2254	1	20	9	N	18					111
06		2730 N	2406	-0-	-324	-0-	2376	1	30	9	N	27					138
07		2790 N	2582	-0-	-208	-0-	2539	1	43	9	N	39					177
08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2648	1	32	9	N	29					206
*09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2479	1	20	9	N	18					224

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 186835 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992													TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586	- 15673	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JERICHO-VILAS WELL #: 1 148008 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993													TOTAL DEPTH	15015	PERF.12205	- 15015	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	79
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	79
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	79
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	79
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	64
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	N	2	66
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	66
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	68
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	68
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	68

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11	163
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7	170
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9	179
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7	186
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10	196
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6	202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			78
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			78
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			78
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			78
*08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			78
*09	3000 N	4496	-0-	1496	1496	2141	2	2355	9	N	2141			2219

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	1651	2	1129	9	N	1026	832	1	638
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1684	2	899	9	N	817			1455
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1441	2	693	9	N	630	1508	1	577
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1240	2	946	9	N	860	935	1	502
*08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1653	2	614	9	N	558	560	1	500
*09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1653	2	729	9	N	663	744	2	419

E P C OIL & GAS, INC. 238482
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	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

04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			119
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			119
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			119
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			119
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			104
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			104
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			104
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	7			60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	8	9			N	60			120
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	60			180
						66	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	62	1	8	241
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	46	172	1	115
						51	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			120
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801														
04	1890 X	400	-0-	-1490	-0-	400	2			N	-0-			45
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			45
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			45
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			45
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			45
*09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			45
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			35
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			35
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			35
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			35
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737															
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	55613	-0-	55613	628888	55595	2	18	9	N	16	16	8		117
05	0 Z	47413	-0-	47413	676301	47413	2			N	-0-				117
06	0 Z	36170	-0-	36170	712471	36170	2			N	-0-				117
07	0 Z	49528	-0-	49528	761999	49440	2	88	9	N	80	80	8		117
08	0 Z	35299	-0-	35299	797298	35298	2	1	9	N	1	1	8		117
09	0 Z	38508	-0-	38508	835806	38508	2			N	-0-				117

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534															
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	N	128	168	1		30
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	599	3	85	9	N	77				107
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	393	3	197	9	N	179	182	1		104
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	574	3	95	9	N	86				190
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	560	3	176	9	N	160	181	1		169
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	465	3	28	9	N	25				194

EOG RESOURCES, INC. 253162															
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332															
04	148920 X	20695	-0-	-128225	-0-	20695	3			N	-0-				-0-
05	141949 X	28433	-0-	-113516	-0-	28433	3			N	-0-				-0-
06	127470 X	17125	-0-	-110345	-0-	17124	3	1	9	N	1	1	8		-0-
07	105183 X	36584	-0-	-68599	-0-	36584	3			N	-0-				-0-
08	28427 X	23106	-0-	-5321	-0-	23106	3			N	-0-				-0-
*09	49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	3			N	-0-				-0-

FDL OPERATING, LLC 263924															
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	71	7		43
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1714	3	57	9	N	52				95
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1666	3	61	9	N	55				150
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1631	3	77	9	N	70				220
*08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1836	3	76	9	N	69	180	0		109
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				109

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) FDL OPERATING, LLC PETERS-CHEMLAR UNIT #1		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
		//CONT.// 263924													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		293303		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12641		- 17200	
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-				56
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-				56
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-				56
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				56
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1				57
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	1	9			N	NO RPT				57

GARRISON LTD. TOMCAT		295861		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137		- 15558	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL		301273		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466		- 15234			
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16	153	1		50
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				50
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	N	23				73
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16				89
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	N	9				98
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	439	2	12	9	N	11				109

FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556		- 17660			
04	44070 X	39876	-0-	-4194	-0-	39259	2	617	9	N	561	731	1		107
05	46252 X	34	-0-	-46218	-0-	34	2			N	-0-				107
06	54268 X	54268	-0-	-0-	-0-	53425	2	843	9	N	766	554	1		319
07	46252 X	40134	-0-	-6118	-0-	39588	2	546	9	N	496	576	1		239
08	43462 X	37508	-0-	-5954	-0-	36996	2	512	9	N	465	570	1		134
09	54270 X	34744	-0-	-19526	-0-	34230	2	514	9	N	467	384	1		217

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 283934		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14251		- 22328			
04	129720 X	105476	-0-	-24244	-0-	105476	2			N	-0-				-0-
05	127720 X	110663	-0-	-17057	-0-	110663	2			N	-0-				-0-
06	119820 X	3505	-0-	-116315	-0-	3505	2			N	-0-				-0-
07	150236 X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-				-0-
08	113057 X	111730	-0-	-1327	-0-	111730	2			N	-0-				-0-
09	107100 X	100194	-0-	-6906	-0-	100194	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13583	- 19678			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	54120	X	41553	-0-	-12567	-0-	40882	2	671	9	N	610	574	1		251
05	51646	X	121	-0-	-51525	-0-	121	2			N	-0-				251
06	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	63643	2	1032	9	N	938	735	1		454
07	49166	X	41728	-0-	-7438	-0-	184	1	40702	2	N	765	953	1		266
							842	9								
08	49166	X	40771	-0-	-8395	-0-	248	1	39685	2	N	762	766	1		262
							838	9								
09	64680	X	41173	-0-	-23507	-0-	216	1	40209	2	N	680	767	1		175
							748	9								
LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.14753	- 19517			
04	76650	X	66076	-0-	-10574	-0-	66076	2			N	-0-				-0-
05	75578	X	65421	-0-	-10157	-0-	65421	2			N	-0-				-0-
06	69930	X	1277	-0-	-68653	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
07	95475	X	95475	-0-	-0-	-0-	95475	2			N	-0-				-0-
08	68293	X	64503	-0-	-3790	-0-	64503	2			N	-0-				-0-
09	66090	X	59027	-0-	-7063	-0-	59027	2			N	-0-				-0-
KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.14220	- 20160			
04	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	147	1	43915	2	N	974	1425	1		272
							1071	9								
05	44206	X	159	-0-	-44047	-0-	7	1	84	2	N	62				334
							68	9								
06	60457	X	60457	-0-	-0-	-0-	194	1	58329	2	N	1758	1653	1		439
							1934	9								
07	53775	X	53775	-0-	-0-	-0-	208	1	52270	2	N	1179	1503	1		115
							1297	9								
08	51584	X	46903	-0-	-4681	-0-	208	1	45473	2	N	1111	952	1		274
							1222	9								
09	60450	X	49188	-0-	-11262	-0-	201	1	47799	2	N	1080	1154	1		200
							1188	9								
KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.13486	- 19021			
04	21420	X	6954	-0-	-14466	-0-	6940	2	14	9	N	13	175	1		55
05	20491	X	10926	-0-	-9565	-0-	10893	2	33	9	N	30				85
06	18090	X	23	-0-	-18067	-0-	21	2	2	9	N	2				87
07	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21185	2	22	9	N	20				107
08	13392	X	6140	-0-	-7252	-0-	6134	2	6	9	N	5				112
*09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20143	2	17	9	N	15				127
GARY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285272	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.13460	- 19180			
04	24990	X	15495	-0-	-9495	-0-	15425	2	70	9	N	64	179	1		151
05	24180	X	17960	-0-	-6220	-0-	17926	2	34	9	N	31				182
06	21630	X	96	-0-	-21534	-0-	96	2			N	-0-				182
07	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	22603	2	69	9	N	63	180	1		65
08	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20356	2	24	9	N	22				87
09	17370	X	13120	-0-	-4250	-0-	13109	2	11	9	N	10				97
MILTON-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285943	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486			
04	26700	X	17062	-0-	-9638	-0-	16948	2	114	9	N	104	181	1		102
05	26102	X	19620	-0-	-6482	-0-	19447	2	173	9	N	157				259
06	23910	X	237	-0-	-23673	-0-	102	2	135	9	N	123	177	1		205
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25071	2	99	9	N	90	177	1		118
08	21793	X	20749	-0-	-1044	-0-	20646	2	103	9	N	94				212
09	18990	X	16903	-0-	-2087	-0-	16805	2	98	9	N	89	181	1		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	93911	-0-	93911	197513	310	1	93601	2	Y	-0-			-0-
05		286268 X	88755	-0-	-197513	-0-	314	1	88441	2	Y	-0-			-0-
06		106860 X	609	-0-	-106251	-0-	6	1	603	2	Y	-0-			-0-
07		110422 X	108876	-0-	-1546	-0-	328	1	108548	2	Y	-0-			-0-
08		103602 X	80923	-0-	-22679	-0-	312	1	80611	2	Y	-0-			-0-
09		93900 X	58135	-0-	-35765	-0-	253	1	57882	2	Y	-0-			-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
04	DLQ	G-10	90469	-0-	90469	190091	299	1	90170	2	Y	-0-			-0-
05		277843 X	87752	-0-	-190091	-0-	311	1	87441	2	Y	-0-			-0-
06		96180 X	89141	-0-	-7039	-0-	884	1	88257	2	Y	-0-			-0-
07		99386 X	83867	-0-	-15519	-0-	257	1	83610	2	Y	-0-			-0-
08		99386 X	76502	-0-	-22884	-0-	296	1	76206	2	Y	-0-			-0-
09		90480 X	70756	-0-	-19724	-0-	314	1	70442	2	Y	-0-			-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
04	DLQ	G-10	106651	-0-	106651	223778	352	1	106277	2	Y	20			100
05		327203 X	103425	-0-	-223778	-0-	366	1	103040	2	Y	17			117
06		105780 X	649	-0-	-105131	-0-	19	9	641	2	Y	2			119
07		135451 X	135451	-0-	-0-	-0-	408	1	134999	2	Y	40			159
08		109306 X	99530	-0-	-9776	-0-	44	9	99132	2	Y	13			172
09		106650 X	88410	-0-	-18240	-0-	384	1	88004	2	Y	12			184
							14	9							
							393	1							
							13	9							

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
04		107580 X	75480	-0-	-32100	-0-	255	1	74866	2	Y	326	427	1	42
05		103261 X	73186	-0-	-30075	-0-	359	9	72750	2	Y	112			154
06		92460 X	2478	-0-	-89982	-0-	123	9	2456	2	Y	14	146	1	22
07		96152 X	96152	-0-	-0-	-0-	7	1	95483	2	Y	356	139	1	239
08		83762 X	67857	-0-	-15905	-0-	15	9	67353	2	Y	218	331	1	126
09		75480 X	59666	-0-	-15814	-0-	277	1	59170	2	Y	220	103	1	243
							392	9							
							264	1							
							240	9							
							254	1							
							242	9							

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
04		117249 X	117249	-0-	-0-	-0-	111485	2	5764	9	Y	5240	4977	1	457
05		99665 X	247	-0-	-99418	-0-	247	2			Y	-0-			457
06		109674 X	109674	-0-	-0-	-0-	103616	2	6058	9	Y	5507	5218	1	746
07		99665 X	75373	-0-	-24292	-0-	71418	2	3955	9	Y	3595	3917	1	424
08		131287 X	131287	-0-	-0-	-0-	125664	2	5623	9	Y	5112	5226	1	310
09		117240 X	111021	-0-	-6219	-0-	105933	2	5088	9	Y	4625	4668	1	267

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	105750 X	72842	-0-	-32908	-0-	245	1	71933	2	Y	604	788	1	71
						664	9							
05	99541 X	70402	-0-	-29139	-0-	300	1	69665	2	Y	397	183	1	285
						437	9							
06	89520 X	2336	-0-	-87184	-0-	7	1	2316	2	Y	12	245	1	52
						13	9							
07	97472 X	97472	-0-	-0-	-0-	278	1	96405	2	Y	717	698	1	71
						789	9							
08	80879 X	66613	-0-	-14266	-0-	258	1	65861	2	Y	449	342	1	178
						494	9							
09	72840 X	58124	-0-	-14716	-0-	246	1	57369	2	Y	463	479	1	162
						509	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
04	139774 X	139774	-0-	-0-	-0-	130259	2	9515	9	Y	8650	8319	1	657
05	56575 X	247	-0-	-56328	-0-	247	2			Y	-0-			657
06	169210 X	169210	-0-	-0-	-0-	157672	2	11538	9	Y	10489	10663	1	483
07	121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	112847	2	8528	9	Y	7753	7775	1	461
08	135850 X	135850	-0-	-0-	-0-	126807	2	9043	9	Y	8221	8257	1	425
*09	147000 X	122699	-0-	-24301	-0-	114547	2	8152	9	Y	7411	7575	1	261
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
04	92340 X	65424	-0-	-26916	-0-	216	1	63332	2	Y	1705	1696	1	153
						1876	9							
05	88567 X	-0-	-0-	-88567	-0-					Y	-0-			153
06	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	72	1	92738	2	Y	2151	2168	1	136
						2366	9							
07	76880 X	64893	-0-	-11987	-0-	189	1	63048	2	Y	1505	1498	1	143
						1656	9							
08	72168 X	56288	-0-	-15880	-0-	214	1	54563	2	Y	1374	1459	1	58
						1511	9							
09	57450 X	50901	-0-	-6549	-0-	211	1	49221	2	Y	1335	1233	1	160
						1469	9							
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
04	102750 X	72913	-0-	-29837	-0-	244	1	71617	2	Y	956	1147	1	139
						1052	9							
05	98735 X	90057	-0-	-8678	-0-	379	1	88378	2	Y	1182	1123	1	198
						1300	9							
06	88800 X	3331	-0-	-85469	-0-	10	1	3260	2	Y	55	209	1	44
						61	9							
07	86131 X	86131	-0-	-0-	-0-	248	1	84796	2	Y	988	893	1	139
						1087	9							
08	90055 X	66352	-0-	-23703	-0-	256	1	65248	2	Y	771	719	1	191
						848	9							
09	87150 X	58817	-0-	-28333	-0-	248	1	57737	2	Y	756	860	1	87
						832	9							
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
04	195210 X	133243	-0-	-61967	-0-	128249	2	4994	9	Y	4540	4723	1	428
05	177475 X	73	-0-	-177402	-0-	63	2	10	9	Y	9			437
06	170425 X	170425	-0-	-0-	-0-	163639	2	6786	9	Y	6169	6106	1	500
07	153853 X	133219	-0-	-20634	-0-	128705	2	4514	9	Y	4104	4008	1	596
08	145328 X	122836	-0-	-22492	-0-	118455	2	4381	9	Y	3983	4138	1	441
*09	133110 X	110957	-0-	-22153	-0-	106979	2	3978	9	Y	3616	3548	1	509

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		265680 X	230836	-0-	-34844	-0-	456	1	222140	2	N	7491	474
							8240	9				7296	
05		261609 X	273	-0-	-261336	-0-	15	1	243	2	N	14	488
							15	9					
06		258443 X	258443	-0-	-0-	-0-	443	1	248151	2	N	8954	379
							9849	9				9063	
07		251038 X	237109	-0-	-13929	-0-	462	1	228201	2	N	7678	623
							8446	9				7434	
08		247442 X	228326	-0-	-19116	-0-	474	1	220055	2	N	7088	284
							7797	9				7427	
09		258450 X	221295	-0-	-37155	-0-	478	1	213345	2	N	6793	164
							7472	9				6913	
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291													
04		183030 X	127432	-0-	-55598	-0-	123493	2	3939	9	Y	3581	500
05		173631 X	249	-0-	-173382	-0-	249	2			Y	-0-	500
06		159660 X	150648	-0-	-9012	-0-	145378	2	5270	9	Y	4791	231
							119223	2	4019	9	Y	3654	209
07		153884 X	123242	-0-	-30642	-0-	104456	2	3588	9	Y	3262	377
							92355	2	3320	9	Y	3018	375
08		140089 X	108044	-0-	-32045	-0-						3094	
09		126000 X	95675	-0-	-30325	-0-						3020	
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597													
04		261360 X	248822	-0-	-12538	-0-	503	1	244979	2	N	3036	553
							3340	9				2605	
05		270072 X	302	-0-	-269770	-0-	17	1	282	2	N	3	556
							3	9					
06		278106 X	278106	-0-	-0-	-0-	485	1	273020	2	N	4183	628
							4601	9				4111	
07		266228 X	265956	-0-	-272	-0-	530	1	262083	2	N	3039	311
							3343	9				3356	
08		261299 X	243931	-0-	-17368	-0-	518	1	240455	2	N	2689	162
							2958	9				2838	
09		261360 X	218516	-0-	-42844	-0-	482	1	215274	2	N	2509	217
							2760	9				2454	
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655													
04		219570 X	138416	-0-	-81154	-0-	134202	2	4214	9	Y	3831	691
05		197904 X	254	-0-	-197650	-0-	254	2			Y	-0-	691
06		172770 X	156907	-0-	-15863	-0-	151867	2	5040	9	Y	4582	540
07		164765 X	138716	-0-	-26049	-0-	134701	2	4015	9	Y	3650	486
08		152365 X	124278	-0-	-28087	-0-	120813	2	3465	9	Y	3150	480
09		123000 X	109095	-0-	-13905	-0-	105854	2	3241	9	Y	2946	324
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078													
04		201660 X	139070	-0-	-62590	-0-	137146	2	1924	9	Y	1749	184
05		187302 X	137904	-0-	-49398	-0-	136550	2	1354	9	Y	1231	679
06		164460 X	4666	-0-	-159794	-0-	4631	2	35	9	Y	32	335
07		170919 X	170919	-0-	-0-	-0-	168448	2	2471	9	Y	2246	324
08		151962 X	132289	-0-	-19673	-0-	130576	2	1713	9	Y	1557	323
09		139080 X	116718	-0-	-22362	-0-	115100	2	1618	9	Y	1471	381

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
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
04		7200 X	2040	-0-	-5160	-0-	1868	2	172	9	N	156	118	1	39
05		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			39
06		3810 X	1415	-0-	-2395	-0-	1218	2	197	9	N	179	190	1	28
07		3937 X	3223	-0-	-714	-0-	2956	2	267	9	N	243	246	1	25
08		3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1785	2	200	9	N	182	154	1	53
09		2040 X	1835	-0-	-205	-0-	1656	2	179	9	N	163	176	1	40

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
04		195840 X	66729	-0-	-129111	-0-	360	1	63741	2	Y	2389	2663	1	123
							2628	9							
05		202368 X	126	-0-	-202242	-0-	123	2	3	9	Y	3			126
06		96000 X	94966	-0-	-1034	-0-	580	1	90799	2	Y	3261	3205	1	182
							3587	9							
07		87637 X	66324	-0-	-21313	-0-	400	1	63509	2	Y	2195	2061	1	316
							2415	9							
08		77717 X	57964	-0-	-19753	-0-	55815	2	2149	9	Y	1954	1982	1	288
09		94980 X	50723	-0-	-44257	-0-	48741	2	1982	9	Y	1802	1780	1	310

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
04		240360 X	107273	-0-	-133087	-0-	98654	2	8619	9	N	7835	8119	1	195
05		248372 X	-0-	-0-	-248372	-0-					N	-0-			195
06		181950 X	151523	-0-	-30427	-0-	138496	2	13027	9	N	11843	11387	1	651
07		152551 X	120128	-0-	-32423	-0-	110832	2	9296	9	N	8451	8840	1	262
08		145204 X	102767	-0-	-42437	-0-	94354	2	8413	9	N	7648	7459	1	451
09		151530 X	88708	-0-	-62822	-0-	81347	2	7361	9	N	6692	6533	1	610

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
04		266400 X	114248	-0-	-152152	-0-	400	1	110391	2	Y	3143	2899	1	643
							3457	9							
05		275280 X	98	-0-	-275182	-0-	98	2			Y	-0-			643
06		266400 X	136392	-0-	-130008	-0-	580	1	131601	2	Y	3828	3985	1	486
							4211	9							
07		275280 X	103665	-0-	-171615	-0-	400	1	100358	2	Y	2643	2739	1	390
							2907	9							
08		126852 X	90924	-0-	-35928	-0-	88370	2	2554	9	Y	2322	2530	1	182
09		136380 X	80509	-0-	-55871	-0-	78105	2	2404	9	Y	2185	2039	1	328

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
04		350940 X	270175	-0-	-80765	-0-	1380	1	255735	2	N	11873	11405	1	887
							13060	9							
05		362638 X	70	-0-	-362568	-0-	46	1	23	2	N	1			888
							1	9							
06		350940 X	303237	-0-	-47703	-0-	1092	1	287981	2	N	12876	13579	1	185
							14164	9							
07		362638 X	266689	-0-	-95949	-0-	1365	1	253465	2	N	10781	10672	1	294
							11859	9							
08		306280 X	230689	-0-	-75591	-0-	1426	1	219334	2	N	9026	8961	1	359
							9929	9							
09		303240 X	197278	-0-	-105962	-0-	1379	1	187163	2	N	7942	7873	1	428
							8736	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KATRIN		WELL #: 1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAT		WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		25
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		25
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		25
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		25
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		25

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		84
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		84
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		84
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	N	25		109
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		109
09		150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2	N	-0-		109

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
04		2520 N	1765	-0-	-755	-0-	1708	2	N	52	179 1 3 8	67
05		2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25	2	N	-0-		67
06		3000 N	3023	-0-	23	-0-	2899	2	N	113		180
07		2035 N	2012	-0-	-23	-0-	1869	2	N	130	180 1	130
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	2		132
09		2970 X	1345	-0-	-1625	-0-	1345	2	N	-0-		132

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	177 1 13 8	84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	721	2	N	100		184
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	126	175 1	135
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	73	176 1	32
*09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	77		109

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	472	2	N	51	79 1	35
05		1023 N	6	-0-	-1017	-0-	6	2	N	-0-		35
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	944	2	N	113		148
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	519	2	N	61		209
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	792	2	N	77	177 1	109
09		1080 N	417	-0-	-663	-0-	375	2	N	38		147

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	71	89 1	25
05		1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	2	N	-0-		25
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	67		92
07		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1668	2	N	55		147
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	55		202
*09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	73	178 1	97

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	707	2	N	54	89 1	35
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		35
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	187		222
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	773	2	N	48	178 1	92
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	131	176 1	47
*09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	145		192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-						53
05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2629	2	81	9	127
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1751	2	42	9	165
*07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		2519	2	74	9	55
08		2108 N	887	-0-	-1221	-0-		867	2	20	9	73
*09		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		2908	2	89	9	154

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		3456	2	165	9	25
05		2325 X	59	-0-	-2266	-0-		59	2			25
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2843	2	33	9	55
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2229	2	110	9	155
08		2325 X	2239	-0-	-86	-0-		2161	2	78	9	48
09		2250 X	2229	-0-	-21	-0-		2159	2	70	9	112

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
04		60 N	24	-0-	-36	-0-		22	2	2	9	35
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						35
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			35
07		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			35
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			35
09		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2			35

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2184	2	123	9	65
05		899 N	28	-0-	-871	-0-		28	2			65
06		3000 N	3536	-0-	536	536		3308	2	228	9	94
07		2759 N	2223	-0-	-536	-0-		2101	2	122	9	205
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2252	2	105	9	120
*09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2009	2	94	9	205

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
04		60 N	35	-0-	-25	-0-		35	2			15
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						15
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			15
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			15
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			15
09		120 N	78	-0-	-42	-0-		78	2			15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282 2	13 9	N	12			84
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	383 2	18 9	N	16			100
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	323 2	15 9	N	14			114
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 2	20 9	N	18			132
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	181 2	19 9	N	17			149
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	513 2	22 9	N	20			169

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			67

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
04	270 N	93	-0-	-177	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2403 2	590 9	N	536			1050
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2640 2	437 9	N	397	706 2		741
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2640 2	615 9	N	559	520 1		780
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2532 2	615 9	N	559	837 1		502
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2325 2	718 9	N	653	832 1		323
*09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2383 2	664 9	N	604	693 1		234

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200												
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			16
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			16
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			16
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			16
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			16
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			16

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HILCORP ENERGY COMPANY		1279		386310										
QUE PASA "A"				WELL #: 1H		RRCID -> 151732		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			81
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			81
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			81
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			81
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2		N	-0-			81
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2		N	-0-			81

QUINN S/T				WELL #: 1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUE PASA "B" 2ST				WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431				
04	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2		Y	-0-			28
05	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2902	2		Y	-0-			28
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2		Y	-0-			28
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2835	2	17 9	Y	15			43
08	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1882	2		Y	-0-			43
09	DLQ G-10		2090	-0-	2090	-0-	2090	2		Y	-0-			43

ROBINSON				WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130				
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2		N	-0-			13
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2		N	-0-			13
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2		N	-0-			13
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2		N	-0-			13
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1904	2		N	-0-			13
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2		N	-0-			13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360				
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			53
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			53
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			53
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			53
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			53
09	2550	N	2388	-0-	-162	-0-	2388	2		N	-0-			53

ROBINSON "B"				WELL #: 2H		RRCID -> 161900		COMPL. DATE 31/19/1997		TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654				
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			62
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			62
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			62
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			62
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			62
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			62

QUE PASA "C"				WELL #: 3H		RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327				
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			5
05	186	X	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			5
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			5
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			5
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			5
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			5

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			37
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			37
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			37
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			37
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37

 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2		N	-0-			18
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			18
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			18
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			18
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		N	-0-			18
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-			18

 PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	210 2	42 9	N	38			133
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	451 2	39 9	N	35			168
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			168
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	121 2	41 9	N	37			205
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	103 2	2 9	N	2			207
*09	150 N	89	-0-	-61	-0-	66 2	23 9	N	21			228

 CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

04	390 N	291	-0-	-99	-0-	272 2	19 9	N	17			147
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	311 2	28 9	N	25			172
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	416 2	37 9	N	34			206
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	230 2	4 9	N	4	178 1		32
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	426 2	33 9	N	30			62
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370 2	45 9	N	41			103

 BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	232 2	48 9	N	44			112
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	194 2	36 9	N	33			145
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	140 2	25 9	N	23			168
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	202 2	41 9	N	37	173 1		32
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	126 2	11 9	N	10			42
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	236 2	51 9	N	46			88

 HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			120
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2		N	-0-			120
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			120
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			120
08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-			120
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	268	2	53	9	N	90
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	258	2	31	9	N	118
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	387	2	43	9	N	157
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	269	2	45	9	N	198
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	275	2	30	9	N	225
*09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	2	25	9	N	73

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754												
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	534	2	54	9	N	55
05		589 N	497	-0-	-92	-0-	464	2	33	9	N	85
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	437	2	42	9	N	123
07		589 N	434	-0-	-155	-0-	408	2	26	9	N	147
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	687	2	68	9	N	209
*09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	540	2	47	9	N	83

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915												
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	60
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	60
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	60
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	60
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	60
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	60

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260												
04		1050 X	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	146
05		1085 X	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	146
06		1020 X	771	-0-	-249	-0-	771	2			N	146
07		1054 X	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	146
08		992 X	741	-0-	-251	-0-	741	2			N	146
*09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	146

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156												
04		480 N	346	-0-	-134	-0-	334	2	12	9	N	68
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	242	2	8	9	N	75
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	82
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	606	2	58	9	N	135
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	380	2	28	9	N	160
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	178

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152												
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-
07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-
09		390 N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981												
04		750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-
06		870 N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-
08		930 N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-
09		870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-	-0-					
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-	-0-					
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1171	2		N	-0-	-0-					
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	875	2		N	-0-	-0-					
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-					
*09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	-0-					

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800					
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	27					
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	27					
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	27					
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	27					
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	27					
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	27					

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880					
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-	-0-					
05	527 X	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-	-0-					
06	510 X	467	-0-	-43	-0-	467	2		N	-0-	-0-					
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-	-0-					
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-					
*09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-					

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	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					
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	-0-					
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2		N	-0-	-0-					
06	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711	2		N	-0-	-0-					
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-	-0-					
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2		N	-0-	-0-					
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	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					
04	8131 X	409	-0-	-7722	-0-	409	2		N	-0-	-0-					
05	775 X	227	-0-	-548	-0-	227	2		N	-0-	-0-					
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-					
07	775 X	191	-0-	-584	-0-	191	2		N	-0-	-0-					
08	434 X	185	-0-	-249	-0-	185	2		N	-0-	-0-					
09	420 X	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-	-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	5310	X	4923	-0-	-387	-0-	4923	2	N	-0-		-0-
05	5487	X	5009	-0-	-478	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
06	5130	X	4939	-0-	-191	-0-	4939	2	N	-0-		-0-
07	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	5112	2	N	-0-		-0-
08	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2	N	-0-		-0-
09	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4617	2	N	-0-		-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839
04	3690	X	235	-0-	-3455	-0-	235	2	N	-0-		-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-		-0-
06	3690	X	2784	-0-	-906	-0-	2784	2	N	-0-		-0-
07	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
08	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	2928	2	N	-0-		-0-
09	3690	X	2869	-0-	-821	-0-	2869	2	N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
*09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-		-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340	- 17950
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-		-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-		-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158	- 18450
04	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2	N	-0-		-0-
05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
06	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-		-0-
08	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
09	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	- 18327
04	3930	X	3105	-0-	-825	-0-	3105	2	N	-0-		-0-
05	4061	X	2004	-0-	-2057	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
06	3930	X	350	-0-	-3580	-0-	350	2	N	-0-		-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2	N	-0-		-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400
04	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
05	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
07	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
08	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	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
04		1620 N	1374	-0-	-246	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
08		2325 N	165	-0-	-2160	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
06		2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943 2		N	-0-		-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-		-0-
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	553	-0-	-1927	-0-	553 2		N	-0-		-0-
*09		3000 N	4387	-0-	1387	-0-	4387 2		N	-0-		-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	330 2		N	-0-		-0-
07		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2		N	-0-		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	151	-0-	-1089	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
*09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220		
M	O	GAS 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
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2	N	-0-		40
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2	N	-0-		40
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2	N	-0-		40
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-		40
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2	N	-0-		40
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		40

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066		
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3189	-0-	189	1061	3189 2	N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700		
04	660 N	114	-0-	-546	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
08	930 N	147	-0-	-783	-0-	147 2	N	-0-		-0-
*09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166		
04	1380 N	917	-0-	-463	-0-	917 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	351	-0-	-889	-0-	351 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	62	-0-	-1018	-0-	62 2	N	-0-		-0-
07	961 N	40	-0-	-921	-0-	40 2	N	-0-		-0-
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2	N	-0-		-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215		
04	5700 X	1312	-0-	-4388	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
05	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2	N	-0-		-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-		-0-
09	5700 X	4214	-0-	-1486	-0-	4214 2	N	-0-		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170		
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
06	990 N	288	-0-	-702	-0-	288 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	10	-0-	-1664	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
04	4560 X	3598	-0-	-962	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4501 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4363 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447 2	N	-0-		-0-
08	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	4079 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-		-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792	- 17842
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
06	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2	N	-0-		-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
08	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2	N	-0-		-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	2	N	-0-		-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-		-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-		-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-		-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	51	2	80	9	N	73
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	291	2	70	9	N	64
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	204	2	53	9	N	48
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	14	2	4	9	N	4
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				92
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				92
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				92
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				92
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				92
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				92

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
04	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	2				-0-
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2				-0-
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	37	2				-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2				-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY SEEKER		426612		WELL #: 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-

FALLS		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360		WELL #: 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-		39		
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5	44		
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7	51		
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6	57		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57		

RAUCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANDMARK EXPLORATION INC. CECELIA-BEDFORD UNIT		484645		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	438	2	139	9	N	126	51
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	52
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	404	2	78	9	N	71	123
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41	164
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	164
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		495350		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11333 - 11519	
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	58	100
05		2015 X	1406	-0-	-609	-0-	64	9					
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	53	1	1353	2	N	-0-	100
07		2015 X	1420	-0-	-595	-0-	95	1	2225	2	N	71	166
08		2015 X	1197	-0-	-818	-0-	78	9				5	8
09		1950 X	917	-0-	-1033	-0-	59	1	1361	2	N	-0-	166
							49	1	1148	2	N	-0-	166
							37	1	880	2	N	-0-	166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL				WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF. 11161 - 13308		
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	N	2					13
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					13
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4					17
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	5					22
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	6	9	1	1	21	2	N	-0-			22
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22

RWR UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11178 - 11770		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			20
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			20
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	18	2	20
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			20
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-	26	2	20

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994				
04	14B2 EXT	496	-0-	496	1085	14	1	N	-0-			75
05	14B2 EXT	293	-0-	293	1378	9	1	N	-0-			75
06	1977 X	599	-0-	-1378	-0-	15	1	N	10			85
						11	9					
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	12	1	N	-0-			85
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	8	1	N	6			91
						7	9					
09	600 N	402	-0-	-198	-0-	14	1	N	-0-			91

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	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				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			106
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			106
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			106
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			106
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			106
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	23	2	106

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350																	
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9278	-	9475
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10184	-	10286
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8451	-	8654
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					100
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					100
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					100
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					100
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					100
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10000	-	10854
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	N	34					163
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	37	9	851	2	N	14					177
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	15	9			N	11					188
07	1023	N	553	-0-	-470	-0-	14	1	529	2	N	9					197
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	10	9			N						
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	7					204
							8	9			N						
							19	1	745	2	N	12					216
							13	9			N						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	-	11083
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979												TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	-	11083
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	448	2	12	9	N	11					288
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	N	15					303
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					308
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	419	2	4	9	N	4					312
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1		189	1		124
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397 - 12250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3060 X	2670	-0-	-390	-0-	2620	2	50	9	N	45		205
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3517	2	50	9	N	45	187 1	63
06	3210 X	3132	-0-	-78	-0-	3089	2	43	9	N	39		102
07	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	2843	2	37	9	N	34		136
08	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2905	2	36	9	N	33	3 8	166
09	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2420	2	31	9	N	28		194

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255 - 14772	
04	2520 N	1956	-0-	-564	-0-	1755	2	201	9	N	183	168 1	187
05	2573 N	1955	-0-	-618	-0-	1735	2	220	9	N	200	176 1	211
06	2250 N	1720	-0-	-530	-0-	1557	2	163	9	N	148	178 1	181
07	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	1456	2	176	9	N	160	179 1	162
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1590	2	167	9	N	152	181 1	133
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1651	2	171	9	N	155	180 1	108

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955 - 11134	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	270	1	109	2	N	28		175
						31	9						
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		175
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		175
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	170

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	4980 X	3034	-0-	-1946	-0-	2994	2	40	9	N	36	165 1	48
05	5146 X	4538	-0-	-608	-0-	4482	2	56	9	N	51		99
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5139	2	30	9	N	27		126
07	4557 X	3818	-0-	-739	-0-	3807	2	11	9	N	10		136
08	4557 X	4100	-0-	-457	-0-	4068	2	32	9	N	29		165
09	4980 X	3637	-0-	-1343	-0-	3582	2	55	9	N	50	179 1	36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	270	1	5552	2	N	54	2 8	217
						59	9						
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	279	1	5012	2	N	30	189 1	58
						33	9						
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	270	1	5768	2	N	57		115
						63	9						
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	279	1	5169	2	N	52		167
						57	9						
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	279	1	5898	2	N	60	7 8	220
						66	9						
*09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	270	1	6332	2	N	49	193 1 2 8	74
						54	9						
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	N	19	186 1	133
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1546	2	21	9	N	19		152
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1424	2	20	9	N	18		170
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	2	19	9	N	17		187
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18		205
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14		219
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
04	870 N	254	-0-	-616	-0-	240	1	14	9	N	13	1 8	313
05	899 N	258	-0-	-641	-0-	248	1	10	9	N	9	183 1	139
06	780 N	338	-0-	-442	-0-	240	1	98	2	N	-0-		139
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	248	1	91	2	N	-0-		139
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	248	1	87	2	N	-0-		139
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	240	1	88	2	N	-0-		139
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075													
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	939	2	69	9	N	63		136
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-	6 6	130
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	3 5	127
07	1054 N	668	-0-	-386	-0-	660	2	8	9	N	7		134
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20		154
*09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1105	2	21	9	N	19		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995										TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	3					245
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	1					246
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8					254
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22					276
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	N	35	18	8			293
09	1320 N	513	-0-	-807	-0-	509	2	4	9	N	4	3	5	4	8	290

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983										TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000										TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11528 - 14652			
04	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	2408	2	36	9	N	33					173
05	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2417	2	30	9	N	27	169	1			31
06	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	2319	2	29	9	N	26					57
07	2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2356	2	30	9	N	27					84
08	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2325	2	36	9	N	33					117
09	2430 X	2193	-0-	-237	-0-	2157	2	36	9	N	33					150

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH	11736	PERF.	11185 - 14145			
04	0 W	28	-0-	28	-0-	4421	2	28	2	N	-0-					-0-
05	0 W	26	-0-	26	-0-	4447	2	26	2	N	-0-					-0-
06	0 W	19	-0-	19	-0-	4466	2	19	2	N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	0 W	55	-0-	55	-0-	4521	2	55	2	N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999										TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11511 - 14485			
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	677	2	1	9	N	1					24
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					24
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					24
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					24
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					24
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					24

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 - 11825			
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	N	16	7	8			236
05	1519 X	1025	-0-	-494	-0-	1006	2	19	9	N	17					253
06	1470 X	959	-0-	-511	-0-	947	2	12	9	N	11					264
07	1550 X	1062	-0-	-488	-0-	1060	2	2	9	N	2					266
08	1550 X	952	-0-	-598	-0-	938	2	14	9	N	13	6	8			273
09	1500 X	787	-0-	-713	-0-	785	2	2	9	N	2	2	8			273

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
NORA		WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432								
M	O	GAS 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					
04	304 N	304	-0-	-0-	304 2	N	-0-			7
05	310 N	289	-0-	-21	289 2	N	-0-			7
06	300 N	261	-0-	-39	261 2	N	-0-			7
07	310 N	250	-0-	-60	250 2	N	-0-			7
08	279 N	254	-0-	-25	254 2	N	-0-			7
*09	283 N	283	-0-	-0-	283 2	N	-0-			7

GOLDAPP		WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700									
04	1200 N	453	-0-	-747	-0-	388 2	65 9	N	59		167
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	824 2	39 9	N	35	173 1	29
06	1140 N	581	-0-	-559	-0-	534 2	47 9	N	43		72
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1351 2	121 9	N	110		182
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1425 2	98 9	N	89	181 1	90
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	298 2		N	-0-		90

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525									
04	990 N	936	-0-	-54	-0-	859 2	77 9	N	70		213
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	943 2	80 9	N	73	177 1	109
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	856 2	68 9	N	62		171
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	879 2	67 9	N	61		232
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	861 2	66 9	N	60	181 1	111
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	864 2	76 9	N	69		180

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336									
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	829 2	28 9	N	25	172 1	53
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1032 2	46 9	N	42		95
06	1050 N	595	-0-	-455	-0-	578 2	17 9	N	15		110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1020 2	39 9	N	35		145
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1173 2	68 9	N	62	174 1	33
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096 2	41 9	N	37		70

KAISER		WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
NEINAST-JOHNSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143181	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	16092	PERF.11061	- 15425	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	N	40	1	8	138
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15			153
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	583	2	35	9	N	32			185
07	868 N	513	-0-	-355	-0-	488	2	25	9	N	23	178	1	30
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	508	2	29	9	N	26			56
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	411	2	25	9	N	23			79

EAST LEDBETTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.10450	- 14398	
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1578	2	229	9	N	208	167	1	130
05	1798 X	1785	-0-	-13	-0-	1575	2	210	9	N	191	188	1	133
06	1740 X	1413	-0-	-327	-0-	1238	2	175	9	N	159	188	1	104
07	1798 X	1721	-0-	-77	-0-	1510	2	211	9	N	192	178	1	118
08	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	1395	2	185	9	N	168	190	1	96
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1252	2	153	9	N	139			235

HUTCHINGS, ROBERT				WELL #:	2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.11172	- 13589	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF. 8900	- 13768	
04	3000 N	7822	-0-	4822	10713	7315	2	507	9	N	461	724	1	50
05	3100 N	5851	-0-	2751	13464	5448	2	403	9	N	366	371	1	45
06	18254 X	4790	-0-	-13464	-0-	4449	2	341	9	N	310	177	1	178
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4243	2	243	9	N	221	360	1	39
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3922	2	265	9	N	241	179	1	101
*09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3508	2	193	9	N	175	168	1	108

GEOSOUTHERN-GLORIA				WELL #:	1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10135	- 14730	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	408	2	26	9	N	24			86
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			86
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	144380	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	14802	PERF.10403	- 14802	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1460	2	100	9	N	91	170	1	35
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1650	2	132	9	N	120			155
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1281	2	94	9	N	85			240
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1520	2	88	9	N	80	178	1	142
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1426	2	91	9	N	83	175	1	50
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1337	2	80	9	N	73			123

MOORE, H. H. ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	144416	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	14380	PERF.10942	- 11430	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	119 2	24 9	N	22			137
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	107 2	15 9	N	14			151
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	142 2	30 9	N	27			178
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	117 2	28 9	N	25			203
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	109 2	25 9	N	23	175 1		51
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	124 2	12 9	N	11			62

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006												TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702	
04		1080 N	282	-0-	-798	-0-	102 1	180 2	N	-0-	161 1		10
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			10
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2		N	-0-			10
*07		279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N	-0-			10
*08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			10
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	108			118

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993												TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875	
04		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1929 2	31 9	N	28	189 1		31
05		2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1659 2	19 9	N	17			48
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2349 2	24 9	N	22			70
07		2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1978 2	1 9	N	1			71
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2011 2	45 9	N	41			112
09		2250 N	1962	-0-	-288	-0-	1941 2	21 9	N	19			131

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992												TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124	
04		2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1798 2	47 9	N	43			318
05		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2240 2	78 9	N	71	191 1		198
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2500 2	83 9	N	75	187 1		86
07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2899 2	121 9	N	110			196
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2859 2	124 9	N	113	194 1		115
*09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2523 2	113 9	N	103			218

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002												TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572	
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	480 1	56 2	N	-0-			86
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	496 1	95 2	N	-0-			86
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	480 1	101 2	N	-0-			86
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	496 1	145 2	N	-0-			86
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	496 1	166 2	N	-0-			86
09		570 N	498	-0-	-72	-0-	480 1	18 2	N	-0-			86

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993												TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123	
04		DLQ G-10	692	-0-	692	1532	650 2	42 9	Y	38	173 1		55
05		DLQ G-10	2366	-0-	2366	3898	2232 2	134 9	Y	122			177
06		DLQ G-10	1346	-0-	1346	5244	1317 2	29 9	Y	26			203
07		DLQ G-10	1365	-0-	1365	6609	1292 2	73 9	Y	66	174 1		95
08		DLQ G-10	1197	-0-	1197	7806	1141 2	56 9	Y	51			146
09		DLQ G-10	1190	-0-	1190	8996	1131 2	59 9	Y	54	163 1		37

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		900 N	560	-0-	-340	-0-	556	2	4	9	N	4			169
05		682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-			169
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2805	2	18	9	N	16			185
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10			195
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			195
*09		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8			203

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5517	2	215	9	N	195	170	1	92
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5741	2	226	9	N	205	168	1	129
06		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5320	2	202	9	N	184	177	1	136
07		5921 X	5321	-0-	-600	-0-	5104	2	217	9	N	197	188	1	145
08		5952 X	5263	-0-	-689	-0-	5055	2	208	9	N	189	190	1	144
09		5760 X	4566	-0-	-1194	-0-	4411	2	155	9	N	141	188	1	97

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		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

04		5310 X	3449	-0-	-1861	-0-	3294	2	155	9	N	141	169	1	173
05		5487 X	3286	-0-	-2201	-0-	3126	2	160	9	N	145	180	1	138
06		5310 X	4164	-0-	-1146	-0-	3912	2	252	9	N	229	187	1	180
07		5487 X	4597	-0-	-890	-0-	4345	2	252	9	N	229	185	1	224
08		4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4367	2	217	9	N	197	352	1	69
09		4170 X	456	-0-	-3714	-0-	433	2	23	9	N	21			90

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

04		540 N	406	-0-	-134	-0-	372	2	34	9	N	31	1	8	93
05		527 N	384	-0-	-143	-0-	359	2	25	9	N	23			116
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	394	2	30	9	N	27			143
07		434 N	369	-0-	-65	-0-	340	2	29	9	N	26			169
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	365	2	43	9	N	39	5	8	203
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	363	2	34	9	N	31	190	1	43

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			184
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			184
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9			193
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			195

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

04		1950 X	1026	-0-	-924	-0-	963	2	63	9	N	57			200
05		1300 X	-0-	-0-	-1300	-0-					N	1	128	1	70
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	69
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	68
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	499 2	43 9	N		39	179 1	3 8	103
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	471 2	31 9	N		28			131
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	527 2	39 9	N		35			166
07		558 N	516	-0-	-42	-0-	484 2	32 9	N		29			195
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	476 2	33 9	N		30			225
09		570 N	473	-0-	-97	-0-	442 2	31 9	N		28			253

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	432 2	58 9	N		53	180 1		61
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	372 2	80 9	N		73			134
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	374 2	67 9	N		61			195
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	469 2	68 9	N		62	187 1		70
08		571 X	571	-0-	-0-	-0-	494 2	77 9	N		70			140
*09		772 X	772	-0-	-0-	-0-	708 2	64 9	N		58			198

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449 2	32 9	N		29			115
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351 2	31 9	N		28			143
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1268 2	25 9	N		23			166
07		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1297 2	28 9	N		25			191
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1340 2	29 9	N		26			217
*09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1281 2	19 9	N		17			234

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	360 1	1769 2	N		75			165
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	134 1	690 2	N		30	46 1		149
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	238 1	1073 2	N		61			210
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	372 1	1447 2	N		58	183 1		85
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	231 1	756 2	N		38			123
*09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	360 1	1262 2	N		55			178

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2546 2	257 9	N		234	174 1		156
05		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1873 2	244 9	N		222	320 1		58
06		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1612 2	232 9	N		211			269
07		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1375 2	227 9	N		206	355 1		120
08		1054 X	970	-0-	-84	-0-	779 2	191 9	N		174	157 1		137
09		1020 X	929	-0-	-91	-0-	790 2	139 9	N		126	179 1		84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1020 N	617	-0-	-403	-0-	450	1	126	2	N	37	2	8	233
						41	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	465	1	607	2	N	45	195	1	83
						50	9							
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	450	1	545	2	N	32			115
						35	9							
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	465	1	458	2	N	27			142
						30	9							
08	1116 N	993	-0-	-123	-0-	465	1	497	2	N	28			170
						31	9							
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	450	1	470	2	N	30			200
						33	9							
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455														
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4824	2	466	9	N	424	543	1	57
05	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7014	2	633	9	N	575	360	1	272
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5665	2	422	9	N	384	389	1	267
07	5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	3907	2	279	9	N	254	351	1	170
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			170
09	5490 X	3252	-0-	-2238	-0-	2790	2	462	9	N	420	537	1	53
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	470	2	17	9	N	15	150	1	30
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1			31
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20			51
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54			105
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	828	2	32	9	N	29			134
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	895	2	41	9	N	37			171
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4965	2	68	9	N	62	161	1	66
05	4092 X	3100	-0-	-992	-0-	3052	2	48	9	N	44	34	1	76
06	3960 X	3742	-0-	-218	-0-	3668	2	74	9	N	67			143
07	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	3548	2	75	9	N	68			211
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3374	2	64	9	N	58	180	1	89
09	3960 X	3337	-0-	-623	-0-	3273	2	64	9	N	58			147
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4241 2	172 9	N	156	345 1	79
05		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4573 2	177 9	N	161	161 1	79
06		4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3798 2	134 9	N	122		201
07		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3495 2	132 9	N	120	182 1	139
08		4371 X	4108	-0-	-263	-0-	3962 2	146 9	N	133	192 1	80
09		4230 X	3766	-0-	-464	-0-	3627 2	139 9	N	126		206

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		101
05		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		101
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		101
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		101
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		101
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	685 2	10 9	N	9		45
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 2	11 9	N	10		55
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	676 2	10 9	N	9		64
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	763 2	9 9	N	8		72
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	665 2	9 9	N	8		80
09		690 N	563	-0-	-127	-0-	557 2	6 9	N	5		85

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1152 2	105 9	N	95		142
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1234 2	92 9	N	84	139 1	87
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1164 2	83 9	N	75		162
07		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1012 2	36 9	N	33		195
08		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1209 2	113 9	N	103	174 1	124
*09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1206 2	86 9	N	78		202

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
04		2430 N	2390	-0-	-40	-0-	2378 2	12 9	N	11	8 6	173
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2585 2	10 9	N	9	157 1	25
06		2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2328 2	11 9	N	10		35
07		2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2371 2	9 9	N	8		43
08		2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2390 2	9 9	N	8		51
09		2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2313 2	10 9	N	9		60

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	20 1	203
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 1	61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	60
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		60
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 2	8 9	N	7	7 1	60
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	N	2	2 1	60

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M	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
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	449 1	761 2		N	106	8 8		163
						117 9							
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	431 1	799 2		N	93	182 1		74
						102 9							
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	313 1	838 2		N	72			146
						79 9							
07	1333 N	880	-0-	-453	-0-	29 1	830 2		N	19			165
						21 9							
08	1333 N	866	-0-	-467	-0-	98 1	650 2		N	107	190 1		82
						118 9							
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	403 1	695 2		N	104			186
						114 9							
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 2	3 9		N	3			136
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9		N	4			140
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306 2	6 9		N	5			145
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	305 2	13 9		N	12			157
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9		N	1			158
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 2	4 9		N	4			162
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
04	3660 X	2219	-0-	-1441	-0-	2212 2	7 9		N	6			59
05	3782 X	1685	-0-	-2097	-0-	1670 2	15 9		N	14			73
06	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3532 2	17 9		N	15			88
07	3720 X	919	-0-	-2801	-0-	916 2	3 9		N	3			91
08	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2782 2	20 9		N	18			109
*09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080 2	11 9		N	10			119
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2658 2	168 9		N	153	183 1		128
05	2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2048 2	145 9		N	132	177 1		83
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2399 2	164 9		N	149			232
07	2790 N	2322	-0-	-468	-0-	2184 2	138 9		N	125	182 1		175
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2309 2	103 9		N	94	175 1		94
09	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	1986 2	134 9		N	122	179 1		37
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3993 2	19 9		N	17	2 8		106
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3716 2	15 9		N	14			120
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3428 2	14 9		N	13			133
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3162 2	11 9		N	10			143
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080 2	20 9		N	18	1 8		160
*09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2815 2	11 9		N	10			170
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	135
05		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1372	2	120	9	N	87
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1641	2	211	9	N	279
07		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	144
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1475	2	160	9	N	110
*09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1132	2	97	9	N	198

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163												
04		2130 N	1934	-0-	-196	-0-	1724	2	210	9	N	128
05		2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1525	2	212	9	N	140
06		2040 N	1727	-0-	-313	-0-	1574	2	153	9	N	100
07		1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1463	2	174	9	N	80
08		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1522	2	213	9	N	112
09		1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1330	2	175	9	N	94

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	17
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	17
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	370	2	23	9	N	38
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	38
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	38
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	38

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602												
04		270 N	231	-0-	-39	-0-	203	2	28	9	N	64
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	64
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	64
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735												
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	132
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	148
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	164
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	788	2	17	9	N	179
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	N	195
*09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	N	205

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789	PERF.11116 - 13789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	155	1		48
05	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1073	2	39	9	N	35	35	1		48
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45				93
*07	1860 N	672	-0-	-1188	-0-	657	2	15	9	N	14	8	6		99
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63				162
09	1320 N	840	-0-	-480	-0-	811	2	29	9	N	26				188

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605	PERF.11495 - 15605					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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					
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	295	2	43	9	N	39				206
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	307	2	43	9	N	39				245
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	302	2	43	9	N	39				284
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	306	2	36	9	N	33	185	1		132
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38				170
*09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	N	36				206

SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088	PERF.11866 - 16088					
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	2		N	-0-					-0-
05	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	2		N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2		N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781	PERF.10766 - 15781					
04	5250 X	5155	-0-	-95	-0-	5011	2	144	9	N	131	155	1		50
05	5425 X	5269	-0-	-156	-0-	5148	2	121	9	N	110	32	1		128
06	5250 X	5083	-0-	-167	-0-	4966	2	117	9	N	106				234
07	5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5067	2	120	9	N	109	183	1		160
08	5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5023	2	113	9	N	103	185	1		78
09	5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4815	2	117	9	N	106				184

HUSFELD		WELL #:		1H	RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383	PERF.11812 - 15063					
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	27					278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	192	1		2 5	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BAKER		WELL #:		1H	RRCID -> 149818	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 14961	PERF.11789	- 14961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	3		38
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 2	3 9	N	3		41
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180 2	4 9	N	4		45
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	N	2		47
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118 2	6 9	N	5		52
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	68 2	2 9	N	2		54

NOAK-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149894	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325		
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	461 1	5806 2	N	63	24 8	110
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	476 1	5891 2	N	27		137
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5517 2	37 9	N	34		171
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5618 2	35 9	N	32	187 1	16
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6726 2	65 9	N	59	10 8	65
*09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7212 2	50 9	N	45	2 8	108

PRATT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 149995	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 15044	PERF.11405	- 15044		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 150332	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12438	- 15606		
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-		32
05	2821 X	1020	-0-	-1801	-0-	1020 2		N	-0-		32
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		32
07	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742 2		N	-0-		32
08	2821 X	944	-0-	-1877	-0-	944 2		N	-0-		32
09	2730 X	1369	-0-	-1361	-0-	1369 2		N	-0-		32

DODIE		WELL #:		1	RRCID -> 150440	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8378	- 12474		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	N	27
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4069	2	61	9	N	82
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4010	2	59	9	N	136
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	2	70	9	N	200
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3900	2	32	9	N	37
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3525	2	58	9	N	90

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	30
05	155 N	-0-	-155	-0-	-0-					N	30
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	30
07	9 N	-0-	-9	-0-	-0-					N	30
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	30
09	210 N	132	-0-	-78	-0-	131	2	1	9	N	31

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380	
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	2	33	9	N	54
05	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	3302	2	23	9	N	75
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4287	2	31	9	N	103
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4084	2	28	9	N	128
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26	9	N	152
*09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3742	2	25	9	N	175

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060	
04	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4037	2	1	9	N	-0-
05	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	4109	2			N	-0-
06	4260 X	3923	-0-	-337	-0-	3923	2			N	-0-
07	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			N	-0-
08	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-
*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3955	2	180	9	N	139

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836	
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1942	2	17	9	N	82
05	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1847	2	14	9	N	95
06	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	1741	2	9	9	N	103
07	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	103
08	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	103
09	1740 N	1225	-0-	-515	-0-	1225	2			N	103

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480	
04	7380 X	7241	-0-	-139	-0-	7103	2	138	9	N	146
05	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	6612	2	116	9	N	70
06	7320 X	7012	-0-	-308	-0-	6892	2	120	9	N	179
07	7564 X	7397	-0-	-167	-0-	7272	2	125	9	N	106
08	7564 X	7195	-0-	-369	-0-	7083	2	112	9	N	208
09	7230 X	6814	-0-	-416	-0-	6694	2	120	9	N	135

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326	
04	1470 X	387	-0-	-1083	-0-	387	2			N	25
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4238	2	25	9	N	48
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	48
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	61
08	3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	2142	2	2	9	N	61
09	3090 X	1865	-0-	-1225	-0-	1865	2			N	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016	- 13062			
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
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	-	771	2	17	9	N	15	154	1	28
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	-	815	2	29	9	N	26			54
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-	875	2	15	9	N	14			68
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-	810	2	22	9	N	20			88
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	-	689	2	14	9	N	13			101
09	900 N	804	-0-	-96	-0-	-	783	2	21	9	N	19			120

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945			
04	1860 X	707	-0-	-1153	-0-	-	707	2			N	-0-	190	1	41
05	1488 X	658	-0-	-830	-0-	-	657	2	1	9	N	1			42
06	1200 X	553	-0-	-647	-0-	-	552	2	1	9	N	1			43
07	1240 X	690	-0-	-550	-0-	-	686	2	4	9	N	4			47
08	930 X	678	-0-	-252	-0-	-	676	2	2	9	N	2			49
*09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-	1266	2	8	9	N	7			56

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340			
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-	1102	2	56	9	N	51	188	1	61
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-	700	2	22	9	N	20			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			81

FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215			
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-	2159	2	81	9	N	74	99	1	61
05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-	2033	2	132	9	N	120	169	1	12
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-	1814	2	95	9	N	86			98
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	-	1568	2	88	9	N	80			178
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-	1291	2	72	9	N	65	192	1	51
*09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-	1606	2	103	9	N	94			145

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484			
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-	641	2	53	9	N	48	74	1	81
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-					N	-0-			81
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-	966	2	87	9	N	79			160
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-	857	2	65	9	N	59	181	1	38
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-	839	2	66	9	N	60	6	8	92
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-	773	2	58	9	N	53	1	8	144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

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
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	701 2	34 9	N	31	1 8		320
05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122 2		N	-0-	192 1	3 5	102
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6	23 6		108
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981 2	28 9	N	25			133
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	N	2			135
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	730 2	28 9	N	25			160

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	31	20 8		151
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	49 2	18 9	N	16			167
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	87 2	1 9	N	1			168
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	N	2			170
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61 2	23 9	N	21	6 8		185
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	104 2	50 9	N	45	172 1	3 8	55

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1713 2	19 9	N	17			97
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1797 2	22 9	N	20			117
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1673 2	19 9	N	17			134
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1623 2	18 9	N	16			150
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1541 2	22 9	N	20			170
*09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1491 2	17 9	N	15			185

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

04	360 N	299	-0-	-61	-0-	278 2	21 9	N	19	165 1		43
05	465 N	169	-0-	-296	-0-	159 2	10 9	N	9			52
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	288 2	19 9	N	17			69
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	300 2	21 9	N	19			88
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344 2	22 9	N	20			108
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	300 2	20 9	N	18			126

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	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

04	750 N	671	-0-	-79	-0-	671 2		N	-0-			64
05	682 N	430	-0-	-252	-0-	430 2		N	-0-			64
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		N	-0-			64
07	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-			64
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			64
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			64

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) 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
04	5 N		1 -0-	-4	-0-		1 2			N	-0-			25
05	5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-			25
06	6 N		-0- -0-	-6	-0-					N	-0-			25
07	1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-			25
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-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-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			5
05	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-			5
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			5
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			5
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			5
09	2250 X	1957	-0-	-293	-0-	1957	2			N	-0-			5

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	N	31			94
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	N	28	59	1	63
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	N	17			80
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15			95
08	1054 N	625	-0-	-429	-0-	610	2	15	9	N	14			109
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14			123

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1277	2	61	9	N	55	185	1	50
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	N	7			57
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6			63
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1786	2	62	9	N	56			119
08	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17301	2	176	9	N	160	193	1	86
*09	3000 N	6329	-0-	3329	3329	6270	2	59	9	N	54	2	8	138

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	251	2	1	9	N	1	1	6	90
05	372 N	196	-0-	-176	-0-	176	2	20	9	N	18			108
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-			108
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-			108
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			108
*09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-	2	5	106

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3000 N	6171	-0-	3171	3171	6036	2	135	9	N	123	173	1		65
05	9333 X	6162	-0-	-3171	-0-	5995	2	167	9	N	152	189	1		28
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5408	2	165	9	N	150				178
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	2	128	9	N	116	172	1		122
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5093	2	114	9	N	104	186	1		40
*09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4757	2	123	9	N	112				152
WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152743				COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605		
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	N	26	139	1	3 8	28
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				28
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				28
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
WAGNER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 152744				COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280		
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-				-0-
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152768				COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470		
04	3660 X	2808	-0-	-852	-0-	2808	2			N	-0-	105	1	5 5	25
05	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2			N	-0-				25
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-				25
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2			N	-0-				25
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-				25
09	3930 X	3092	-0-	-838	-0-	3092	2			N	-0-				25
SANDERS		WELL #:		2H	RRCID -> 152852				COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12213 - 16970		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20															
EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152964				COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175		
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4636	2	131	9	N	119	165	1		131
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4883	2	135	9	N	123	178	1		76
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4814	2	134	9	N	122				198
07	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	4737	2	124	9	N	113	176	1		135
08	5022 X	4913	-0-	-109	-0-	4792	2	121	9	N	110	184	1		61
09	4920 X	4864	-0-	-56	-0-	4723	2	141	9	N	128				189
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153161				COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997		
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	41	2	31	9	N	28	33	1		27
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-	1	5		26
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				26
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153168	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 15620	PERF.12121	- 15620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	143 1	2323 2	N	65	92 1	23
						72 9					
05	2387 X	1499	-0-	-888	-0-	1499 2		N	-0-		23
06	2310 X	1956	-0-	-354	-0-	1956 2		N	-0-		23
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	77 1	1797 2	N	-0-		23
08	2387 X	1526	-0-	-861	-0-	1526 2		N	-0-		23
09	2310 X	1099	-0-	-1211	-0-	11 1	1081 2	N	6		29
						7 9					

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID -> 153234	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 16706	PERF.13829	- 16706		
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153357	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12950	- 15679		
04	6173 X	4759	-0-	-1414	-0-	4759 2		N	-0-		12
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		N	-0-		12
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		N	-0-		12
07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		N	-0-		12
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		N	-0-		12
*09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 2		N	-0-		12

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID -> 153380	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 16541	PERF.12517	- 16541		
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	92 1	2425 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	2356 N	1431	-0-	-925	-0-	60 1	1371 2	N	-0-		-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	216 1	1820 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	154 1	2027 2	N	-0-		-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60 1	1637 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	289	-0-	-1751	-0-	46 1	243 2	N	-0-		-0-

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060	- 16432		
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221 2	8 9	N	7	187 1	33
05	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1237 2	8 9	N	7		40
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1293 2	10 9	N	9		49
07	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1050 2	8 9	N	7		56
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533 2	11 9	N	10		66
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457 2	9 9	N	8		74

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052	- 16200		
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1101 2	28 9	N	25	155 1	39
05	1023 N	216	-0-	-807	-0-	210 2	6 9	N	5	6 8	44
06	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2 2		N	-0-		44
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12660	- 15679	
M	O	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
04		702 N	702	-0-	-0-	702	2		N	-0-			25
05		651 N	91	-0-	-560	91	2		N	-0-			25
06		452 N	452	-0-	-0-	452	2		N	-0-			25
07		682 N	286	-0-	-396	286	2		N	-0-			25
08		647 N	647	-0-	-0-	647	2		N	-0-			25
09		450 N	339	-0-	-111	339	2		N	-0-			25

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425	- 15100	
04		3240 X	2920	-0-	-320	2880	2	40	9	N	36		130
05		3348 X	2921	-0-	-427	2868	2	53	9	N	48		178
06		2940 X	2219	-0-	-721	2179	2	40	9	N	36		214
07		3038 X	1876	-0-	-1162	1833	2	43	9	N	39		253
08		3007 X	2514	-0-	-493	2473	2	41	9	N	37	182 1 2 8	106
09		2910 X	2626	-0-	-284	2576	2	50	9	N	45		151

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	- 17610	
04		4374 X	4374	-0-	-0-	4374	2		N	-0-	2 5		172
05		3585 X	3585	-0-	-0-	3585	2		N	-0-	18 6		154
06		3120 X	3056	-0-	-64	3056	2		N	-0-			154
07		3224 X	2778	-0-	-446	2778	2		N	-0-			154
08		3224 X	2303	-0-	-921	2303	2		N	-0-			154
09		3120 X	2116	-0-	-1004	2116	2		N	-0-			154

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17123	PERF.13502	- 17123	
04		5400 X	2793	-0-	-2607	480	1	2312	2	N	1	1 8	11
05		5580 X	-0-	-0-	-5580		1			N			11
06		4320 X	-0-	-0-	-4320					N			11
07		4216 X	-0-	-0-	-4216					N			11
08		3968 X	-0-	-0-	-3968					N			11
09		2790 X	-0-	-0-	-2790					N			11

RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314	- 15434	
04		751 N	751	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*09		598 N	598	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938	- 15690	
04		1758 N	1758	-0-	-0-	1705	2	53	9	N	48		172
05		2898 N	2898	-0-	-0-	2843	2	55	9	N	50	177 1	45
06		3000 N	12789	-0-	9789	12569	2	220	9	N	200	179 1	66
07		3100 N	1229	-0-	-1871	7918	2	10	9	N	9		75
08		3100 N	1209	-0-	-1891	6027	2	11	9	N	13		88
*09		6340 X	313	-0-	-6027	313	2		N	-0-			88

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235 - 16009
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-	-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	3629	-0-	529	529	3629	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	3556	-0-	456	985	3556	2		N	-0-	-0-
*09	3246 X	2261	-0-	-985	-0-	2261	2		N	-0-	-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	15444	PERF.12365 - 15444
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	130
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	6	1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	1
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	154078	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	15859	PERF.12036 - 15859
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-	-0-
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2		N	-0-	-0-

KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424 - 17430
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	480	1	7373	2	N	14
						15	9				4
						9					8
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	496	1	7459	2	N	5
						6	9				
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	480	1	7305	2	N	10
						11	9				
07	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	496	1	7284	2	N	11
						12	9				
08	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	496	1	6796	2	N	11
						12	9				
*09	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	480	1	6181	2	N	9
						10	9				3
						9					8
											186

JEFF		WELL #:		1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634
04	2160 N	1769	-0-	-391	-0-	461	1	1244	2	N	58
						64	9				
05	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	476	1	1563	2	N	30
						33	9				192
						9					1
06	930 N	671	-0-	-259	-0-	461	1	200	2	N	9
						10	9				
07	1829 N	1254	-0-	-575	-0-	476	1	749	2	N	26
						29	9				
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	476	1	1676	2	N	90
						99	9				186
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	461	1	660	2	N	29
						32	9				
						9					94

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

 BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

04	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	2239	2	57	9	N	52					159
05	3100 X	2568	-0-	-532	-0-	2536	2	32	9	N	29	147	1	11	6	30
06	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	2965	2	66	9	N	60					90
07	3162 X	1533	-0-	-1629	-0-	1496	2	37	9	N	34					124
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	2814	2	68	9	N	62					186
09	3030 X	2817	-0-	-213	-0-	2762	2	55	9	N	50	184	1			52

 MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

04	3390 X	2590	-0-	-800	-0-	2489	2	101	9	N	92	160	1			70
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3625	2	182	9	N	165	145	1			90
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4529	2	257	9	N	234	188	1			136
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3489	2	145	9	N	132	189	1			79
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3557	2	167	9	N	152	181	1			50
09	3480 X	2157	-0-	-1323	-0-	2157	2			N	-0-					50

 SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

04	1230 N	596	-0-	-634	-0-	571	2	25	9	N	23					225
05	1271 N	774	-0-	-497	-0-	720	2	54	9	N	49	188	1			86
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2482	2	43	9	N	39					125
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					125
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					125
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013		PERF.10904 - 16013	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		137
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		137
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		137
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		137
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		137
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		137

BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12100 - 16990	
04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1597	2	59	9	N	136
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1462	2	40	9	N	14
06	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1552	2	39	9	N	49
07	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	1084	2	30	9	N	76
08	1488	N	132	-0-	-1356	-0-	132	2			N	76
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	127

TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350 - 17845	
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			N	-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1971	2			N	-0-

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598		PERF.10715 - 15598	
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	9	N	125
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	125
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	690	1	103	2	N	125
07	775	N	69	-0-	-706	-0-	69	1			N	125
08	713	N	150	-0-	-563	-0-	149	2	1	9	N	126
09	780	N	215	-0-	-565	-0-	201	2	14	9	N	139

HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882	
04	2550	X	134	-0-	-2416	-0-	134	2			N	221
05	1612	X	61	-0-	-1551	-0-	60	2	1	9	N	222
06	1560	X	60	-0-	-1500	-0-	59	2	1	9	N	223
07	1612	X	815	-0-	-797	-0-	807	2	8	9	N	43
08	3100	N	5018	-0-	1918	1918	4988	2	30	9	N	70
*09	3000	N	3888	-0-	888	2806	3875	2	13	9	N	82

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800																				
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
04		1710 N	1694	-0-	-16	-0-		1694	2				N	-0-					83	
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2554	2				N	-0-					83	
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		7371	2				N	-0-					83	
07		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		5815	2				N	-0-					83	
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		3786	2				N	-0-					83	
*09		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		4870	2				N	-0-					83	
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320																				
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1414	2	6	9	N	5						166	
05		1271 N	1147	-0-	-124	-0-		1144	2	3	9	N	3						169	
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1276	2	2	9	N	2						171	
07		1457 N	941	-0-	-516	-0-		939	2	2	9	N	2						173	
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-		1121	2	1	9	N	1						174	
*09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1456	2	1	9	N	1						175	
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543																				
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1146	2	39	9	N	35	165	1				45	
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1169	2	40	9	N	36						81	
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1023	2	44	9	N	40						121	
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1113	2	54	9	N	49						170	
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1118	2	62	9	N	56	186	1				40	
*09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		995	2	43	9	N	39						79	
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920																				
04		3450 X	2333	-0-	-1117	-0-		480	1	1853	2	N	-0-						-0-	
05		3565 X	1644	-0-	-1921	-0-		470	1	1174	2	N	-0-						-0-	
06		3450 X	2662	-0-	-788	-0-		480	1	2182	2	N	-0-						-0-	
07		3565 X	2199	-0-	-1366	-0-		353	1	1846	2	N	-0-						-0-	
08		3565 X	2483	-0-	-1082	-0-		496	1	1987	2	N	-0-						-0-	
09		2670 X	2098	-0-	-572	-0-		480	1	1618	2	N	-0-						-0-	
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140																				
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		480	1	3809	2	N	-0-						-0-	
05		4216 X	3981	-0-	-235	-0-		496	1	3485	2	N	-0-						-0-	
06		3810 X	3299	-0-	-511	-0-		480	1	2819	2	N	-0-						-0-	
07		4433 X	3526	-0-	-907	-0-		496	1	3030	2	N	-0-						-0-	
08		4433 X	3800	-0-	-633	-0-		496	1	3304	2	N	-0-						-0-	
09		4290 X	3624	-0-	-666	-0-		480	1	3144	2	N	-0-						-0-	
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702																				
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-		1266	2	30	9	N	27						177	
05		1178 N	1171	-0-	-7	-0-		1141	2	30	9	N	27	174	1				30	
06		1350 N	976	-0-	-374	-0-		958	2	18	9	N	16						46	
07		1333 N	941	-0-	-392	-0-		923	2	18	9	N	16						62	
08		1178 N	1164	-0-	-14	-0-		1146	2	18	9	N	16						78	
09		990 N	879	-0-	-111	-0-		861	2	18	9	N	16						94	
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578																				
04		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-		11026	2	32	9	N	29	153	1	5	8		57	
05		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-		8003	2	14	9	N	13						70	
06		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-		7238	2	17	9	N	15						85	
07		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		6441	2	28	9	N	25						110	
08		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		6438	2	34	9	N	31	2	8				139	
*09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		5097	2	30	9	N	27						166	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957		PERF.12615 - 16908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04		3870 X	3559	-0-	-311	-0-	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
05		3999 X	3674	-0-	-325	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3142	-0-	-640	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3550	-0-	-20	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.	12887	- 17625			
04		600 N	470	-0-	-130	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-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-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11880	- 15450			
04		1110 N	885	-0-	-225	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	862	-0-	-316	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06		960 N	760	-0-	-200	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07		930 N	581	-0-	-349	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08		868 N	641	-0-	-227	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	14369	- 19200			
04		6390 X	3137	-0-	-3253	-0-	-0-	446	1	2691	2	N	-0-			-0-
05		6510 X	3127	-0-	-3383	-0-	-0-	558	1	2569	2	N	-0-			-0-
06		5670 X	2761	-0-	-2909	-0-	-0-	462	1	2299	2	N	-0-			-0-
07		5208 X	2999	-0-	-2209	-0-	-0-	558	1	2441	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	2948	-0-	-1950	-0-	-0-	558	1	2390	2	N	-0-			-0-
09		3150 X	2195	-0-	-955	-0-	-0-	324	1	1871	2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	12665	- 15930			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11326	- 14935			
04		600 N	316	-0-	-284	-0-	-0-	265	2	51	9	N	46			144
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	1	25	1	119
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-			119
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			119
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6	119
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6	115

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14005	- 15500			
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
05		806 N	626	-0-	-180	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06		780 N	627	-0-	-153	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
09		630 N	383	-0-	-247	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CASSIDY UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	18505
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			135
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 2	1 9		136
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			136
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9		138
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	1 9		139
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		1 5	138

KATHLEEN OL				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.12325 - 16390
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			8
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			8
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			8
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2			8
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675 2			8
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774 2			8

GERONIMO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.11808 - 15380
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	888 2	55 9		147
05	1302 N	774	-0-	-528	-0-	760 2	14 9		160
06	1230 N	611	-0-	-619	-0-	611 2		1 5	159
07	961 N	652	-0-	-309	-0-	651 2	1 9		160
08	775 N	661	-0-	-114	-0-	661 2		2 5	158
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			158

MCGEE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.11230 - 15988
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	621 1	2595 2		31
						220 9			
05	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	713 1	2130 2		218
						206 9			
06	3300 X	2650	-0-	-650	-0-	690 1	1756 2		19
						204 9			
07	3410 X	1952	-0-	-1458	-0-	713 1	1119 2		128
						120 9			
08	3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	713 1	1270 2		60
						127 9			
09	3300 X	1756	-0-	-1544	-0-	690 1	998 2		122
						68 9			

CARMEN				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.13080 - 15790
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2			-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2			-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			-0-
07	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494 2			-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2			-0-
*09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2			-0-

MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.12295 - 15719
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	678 2	4 9		65
05	713 N	634	-0-	-79	-0-	628 2	6 9		70
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701 2	7 9		76
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	804 2	10 9		85
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778 2	9 9		93
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	702 2	10 9		102

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			95
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	330	1	2700	2	N	225	169	1	220
						248	9							
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	341	1	3039	2	N	182	189	1	213
						200	9							
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	330	1	2868	2	N	146	189	1	170
						161	9							
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	341	1	3218	2	N	156	178	1	148
						172	9							
08	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	341	1	2690	2	N	124	182	1	88
						136	9					2	8	
09	3450 X	1962	-0-	-1488	-0-	330	1	1542	2	N	82			170
						90	9							

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2748	2	58	9	N	53	3	8	221
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2545	2	42	9	N	38	155	1	104
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26			130
07	2666 N	2173	-0-	-493	-0-	2139	2	34	9	N	31			161
08	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2502	2	45	9	N	41			202
*09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	N	34			236

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28			163
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23	152	1	34
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1748	2	26	9	N	24			58
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	N	20			78
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1699	2	28	9	N	25			103
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1738	2	24	9	N	22			125

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	480	1	415	2	N	-0-			90
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	1			N	-0-			90
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	480	1	845	2	N	-0-			90
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	496	1	737	2	N	-0-			90
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	496	1	109	2	N	-0-			90
09	1320 N	931	-0-	-389	-0-	480	1	451	2	N	-0-			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
07	868 N	172	-0-	-696	-0-	172	2		N	-0-		-0-	
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729													
04	2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007	2		N	-0-		-0-	
05	2604 X	1743	-0-	-861	-0-	1743	2		N	-0-		-0-	
06	2520 X	1706	-0-	-814	-0-	1706	2		N	-0-		-0-	
07	2232 X	1746	-0-	-486	-0-	1746	2		N	-0-		-0-	
08	2077 X	1702	-0-	-375	-0-	1702	2		N	-0-		-0-	
09	2010 X	1634	-0-	-376	-0-	1634	2		N	-0-		-0-	

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105	99 1	3 5	39
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909													
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11 9	N	10	1 8		225
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4419	2	47 9	N	43	178 1		90
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2960	2	19 9	N	17			107
07	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2686	2	25 9	N	23			130
08	4464 X	3226	-0-	-1238	-0-	3217	2	9 9	N	8			138
09	4320 X	2829	-0-	-1491	-0-	2801	2	28 9	N	25			163

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051													
04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	480	1	9862 2	N	-0-			-0-
05	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	496	1	9556 2	N	-0-			-0-
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	480	1	8713 2	N	-0-			-0-
07	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	496	1	9374 2	N	-0-			-0-
08	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	496	1	9418 2	N	-0-			-0-
*09	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	480	1	8800 2	N	-0-			-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400													
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
*09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983				COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	N	40	8	8	127
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37	9	N	34			161
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1037	2	32	9	N	29			190
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1114	2	24	9	N	22	184	1	28
08	992 N	911	-0-	-81	-0-	885	2	26	9	N	24			52
09	960 N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-			52
WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984				COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-	106	1	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	808	-0-	-246	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268				COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196			
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1568	2	41	9	N	37	8	8	195
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	9	N	32	179	1	48
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	N	33			81
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29			110
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	2	8	128
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1669	2	35	9	N	32			160
TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285				COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035			
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			127
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			127
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			127
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			127
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			127
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			127
ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312				COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719			
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	330	1	4084	2	N	338	357	1	204
						372	9							
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	341	1	4237	2	N	330	394	1	140
						363	9							
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	330	1	4007	2	N	277	180	1	237
						305	9							
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	341	1	4001	2	N	262	381	1	118
						288	9							
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	341	1	3966	2	N	264	191	1	191
						290	9							
*09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	330	1	3739	2	N	264	377	1	78
						290	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52					226
05	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1315	2	39	9	N	35	179	1			82
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1314	2	51	9	N	46					128
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	9	N	41					169
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	2	46	9	N	42					211
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1274	2	40	9	N	36	177	1			70

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					51
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1428	2	42	9	N	38					89
06	1290 N	458	-0-	-832	-0-	454	2	4	9	N	4					93
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1430	2	260	9	N	236	23	6			306
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1412	2	100	9	N	91	216	6	8	8	173
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					178

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2149	-0-	-1001	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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															
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892															
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		
04		780 N	469	-0-	-311	-0-	441 2	28 9	N	25	1 8		234		
05		806 N	559	-0-	-247	-0-	531 2	28 9	N	25	192 1		67		
06		630 N	257	-0-	-373	-0-	235 2	22 9	N	20			87		
07		496 N	170	-0-	-326	-0-	158 2	12 9	N	11			98		
08		558 N	138	-0-	-420	-0-	113 2	25 9	N	23			121		
*09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	355 2	51 9	N	46			167		

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932															
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	520 2	9 9	N	8			121		
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			121		
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	524 2	17 9	N	15			136		
07		558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2		N	-0-			136		
08		558 N	509	-0-	-49	-0-	495 2	14 9	N	13			149		
09		540 N	528	-0-	-12	-0-	508 2	20 9	N	18			167		

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
04		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1257 2	37 9	N	34			166		
05		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1165 2	28 9	N	25	40 1		151		
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328 2	26 9	N	24			175		
07		1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1076 2	22 9	N	20			195		
08		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1082 2	25 9	N	23			218		
09		1350 N	807	-0-	-543	-0-	773 2	34 9	N	31			249		

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
04		990 N	574	-0-	-416	-0-	574 2		N	-0-			158		
05		1240 N	307	-0-	-933	-0-	307 2		N	-0-	77 1		81		
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-			81		
07		589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-			81		
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			81		
09		570 N	332	-0-	-238	-0-	332 2		N	-0-			81		

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2521 2	144 9	N	131	189 1		178		
05		2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2519 2	140 9	N	127			305		
06		2790 N	2340	-0-	-450	-0-	2227 2	113 9	N	103	178 1		230		
07		2759 N	2413	-0-	-346	-0-	2296 2	117 9	N	106	189 1		147		
08		2666 N	2259	-0-	-407	-0-	2152 2	107 9	N	97	2 8		242		
09		2340 N	2285	-0-	-55	-0-	2174 2	111 9	N	101	191 1		152		

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
04		6870 X	6491	-0-	-379	-0-	6491 2		N	-0-			-0-		
05		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182 2		N	-0-			-0-		
06		7500 X	6828	-0-	-672	-0-	6828 2		N	-0-			-0-		
07		7750 X	6861	-0-	-889	-0-	6861 2		N	-0-			-0-		
08		7750 X	7321	-0-	-429	-0-	7321 2		N	-0-			-0-		
09		7500 X	6868	-0-	-632	-0-	6868 2		N	-0-			-0-		

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			20		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20		
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			20		
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			20		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	644	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	694	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	1353	-0-	-1677	-0-	55	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	181	-0-	-2950	-0-	138	1	43	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	230	-0-	-2901	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	16270	2	1258	9	N	1144	1073	1			318
05	51427 X	51427	-0-	-0-	-0-	48602	2	2825	9	N	2568	2693	1			193
06	46197 X	46197	-0-	-0-	-0-	43804	2	2393	9	N	2175	2098	1			270
07	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	42258	2	2170	9	N	1973	2080	1			163
08	40142 X	40142	-0-	-0-	-0-	38331	2	1811	9	N	1646	1698	1	23	8	88
*09	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	36570	2	1650	9	N	1500	1529	1	2	8	57

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

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

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	450	1	2885	2	N	117	180	1	2 8
						129	9							88
05	3844 X	3684	-0-	-160	-0-	465	1	3099	2	N	109			197
						120	9							
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	450	1	4190	2	N	162	176	1	183
						178	9							
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	450	1	3554	2	N	91	192	1	82
						100	9							
08	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	375	1	3129	2	N	135			217
						149	9							
09	4830 X	4230	-0-	-600	-0-	420	1	3667	2	N	130	184	1	163
						143	9							
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
*09	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1523	2	35	9	N	32	171	1	70
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2194	2	64	9	N	58	45	1	83
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4731	2	72	9	N	65			148
07	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	17285	2	316	9	N	287	372	1	63
08	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15282	2	272	9	N	247	192	1	118
*09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11807	2	198	9	N	180	185	1	113
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
04	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
04	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-			-0-
05	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	9553	2			N	-0-			-0-
06	14910 X	9928	-0-	-4982	-0-	9928	2			N	-0-			-0-
07	15407 X	15312	-0-	-95	-0-	15312	2			N	-0-			-0-
08	15407 X	11260	-0-	-4147	-0-	11260	2			N	-0-			-0-
*09	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982 -	14503	
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
04		2133 N	2133	-0-	-0-	2105 2	28 9		N	25			124
05		2046 N	2046	-0-	-0-	2028 2	18 9		N	16			140
06		2391 N	2391	-0-	-0-	2352 2	39 9		N	35			175
07		2201 N	2188	-0-	-13	2163 2	25 9		N	23			198
08		2222 N	2222	-0-	-0-	2205 2	17 9		N	15			213
09		2370 N	2157	-0-	-213	2140 2	17 9		N	15	192 1		36

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615 -	13777	
04		2790 N	2662	-0-	-128	2662 2			N	-0-			-0-
05		2821 N	2689	-0-	-132	2689 2			N	-0-			-0-
06		2700 N	2531	-0-	-169	2531 2			N	-0-			-0-
07		2759 N	2400	-0-	-359	2400 2			N	-0-			-0-
08		2697 N	2625	-0-	-72	2625 2			N	-0-			-0-
09		2520 N	2481	-0-	-39	2481 2			N	-0-			-0-

KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID ->	159836	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872 -	16266	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230 -	14406	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EHRIG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159989	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14459 -	18638	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 -	18111	
04		14370 X	9860	-0-	-4510	9860 2			N	-0-			-0-
05		14849 X	6259	-0-	-8590	6259 2			N	-0-			-0-
06		14258 X	14258	-0-	-0-	14258 2			N	-0-			-0-
07		14273 X	14273	-0-	-0-	14273 2			N	-0-			-0-
08		13392 X	13034	-0-	-358	13034 2			N	-0-			-0-
09		14250 X	11014	-0-	-3236	11014 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2520 X	1266	-0-	-1254	-0-		461	1	681	2	N	113		173	6	157
							124	9								
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-				157
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-				157
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						N	1				158
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-				158
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-				158

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-				179
05	155 N	66	-0-	-89	-0-		65	2	1	9	N	1		78	1	97
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-				97
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		373	2	6	9	N	5				102
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-				102
09	330 N	290	-0-	-40	-0-		290	2			N	-0-		4	5	98

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-				-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-				-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-				-0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

04	12630 X	11466	-0-	-1164	-0-		480	1	10986	2	N	-0-		1	5	14
05	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-		496	1	24286	2	N	-0-				14
06	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-		480	1	19571	2	N	-0-				14
07	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-		496	1	14476	2	N	-0-				14
08	15934 X	13143	-0-	-2791	-0-		496	1	12647	2	N	-0-				14
09	15420 X	9882	-0-	-5538	-0-		480	1	9402	2	N	-0-				14

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

04	2730 X	2646	-0-	-84	-0-		2489	2	157	9	N	143		180	1	151
05	2821 X	1865	-0-	-956	-0-		1744	2	121	9	N	110		180	1	81
06	2730 X	2125	-0-	-605	-0-		1994	2	131	9	N	119				200
07	2728 X	2294	-0-	-434	-0-		2116	2	178	9	N	162		184	1	178
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		2926	2	152	9	N	138		183	1	133
*09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		2626	2	176	9	N	160		183	1	110

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

04	1560 N	518	-0-	-1042	-0-		495	2	23	9	N	21				94
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1313	2	75	9	N	68				162
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1103	2	40	9	N	36				198
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1054	2	33	9	N	30				228
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-		1161	2	39	9	N	35				263
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1214	2	31	9	N	28		194	1	97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544					
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508					
M O	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
04	5220 X	2930 -0- -2290 -0- 2930 2	N	-0-	-0-
05	4309 X	2328 -0- -1981 -0- 2328 2	N	-0-	-0-
06	4170 X	3258 -0- -912 -0- 3258 2	N	-0-	-0-
07	4309 X	3315 -0- -994 -0- 3315 2	N	-0-	-0-
08	4389 X	4389 -0- -0- -0- 4389 2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2980 -0- -290 -0- 2980 2	N	-0-	-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166					
04	4560 X	3800 -0- -760 -0- 3746 2	N	49 3 8	115
05	4495 X	2604 -0- -1891 -0- 2595 2	N	8	123
06	4620 X	2284 -0- -2336 -0- 2269 2	N	14	137
07	4774 X	3716 -0- -1058 -0- 3675 2	N	37	174
08	5071 X	5071 -0- -0- -0- 4990 2	N	74 18 8	230
*09	4260 X	4260 -0- -0- -0- 4213 2	N	43 194 1 2 8	77

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300					
04	3450 X	2888 -0- -562 -0- 2888 2	N	-0-	-0-
05	3752 X	3752 -0- -0- -0- 3752 2	N	-0-	-0-
06	3870 X	2670 -0- -1200 -0- 2670 2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3133 -0- -866 -0- 3133 2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3012 -0- -987 -0- 3012 2	N	-0-	-0-
09	3630 X	3590 -0- -40 -0- 3590 2	N	-0-	-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455					
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT		-0-
09	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					
04	1604 N	1604 -0- -0- -0- 336 1	N	-0-	-0-
05	713 N	-0- -0- -713 -0- N	-0-		-0-
06	540 N	-0- -0- -540 -0- N	-0-		-0-
07	1643 N	-0- -0- -1643 -0- N	-0-		-0-
08	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-		-0-
09	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-		-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363					
04	4077 X	4077 -0- -0- -0- 570 1	N	124 170 1 3 8	74
					9
05	4839 X	4839 -0- -0- -0- 589 1	N	153	227
					9
06	4379 X	4379 -0- -0- -0- 570 1	N	157 174 1	210
					9
07	4467 X	4467 -0- -0- -0- 589 1	N	120 175 1	155
					9
08	4335 X	4335 -0- -0- -0- 589 1	N	162 177 1	140
					9
*09	4139 X	4139 -0- -0- -0- 570 1	N	85	225
					9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CNTY: LEE				
LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID -> 160961	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 15925	PERF.13625	- 15925
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
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	-0-
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2	-0-

LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161341	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 14383	PERF.11410	- 14383
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1785	2	117
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2121	2	33
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2191	2	94
07	1891 X	510	-0-	-1381	-0-	508	2	96
08	2170 X	130	-0-	-2040	-0-	130	2	96
09	2250 X	113	-0-	-2137	-0-	113	2	96

ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 16635	PERF.12200	- 16635
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	-0-
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	-0-
08	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	2	-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	2	-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 161369	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 15255	PERF.11665	- 15255
04	1530 N	1115	-0-	-415	-0-	690	1	68
05	1891 N	1436	-0-	-455	-0-	713	1	68
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	690	1	68
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	713	1	68
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	713	1	68
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	690	1	68

HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 1879	PERF.14160	- 18769
04	4230 X	3676	-0-	-554	-0-	3676	2	2
05	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	3741	2	2
06	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2	2
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3915	2	3
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	3
09	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3605	2	3

WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 19015	PERF.14165	- 19015
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	-0-

HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 17980	PERF.11425	- 17980
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN			WELL #:	1H	RRCID -> 161959	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 18311	PERF.13400 - 18311						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
09		4800 X	3823	-0-	-977	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

YVONNE			WELL #:	1H	RRCID -> 162054	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14210 - 17400					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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						
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1458	2	43	9	N	39		122
05	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1247	2	25	9	N	23		145
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42		187
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1466	2	19	9	N	17		204
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16		220
09	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	1211	2	20	9	N	18	193 1	45

ROSS DL			WELL #:	1H	RRCID -> 162336	COMPL. DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 17835	PERF.14216 - 17835						
04	4260	X	3053	-0-	-1207	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	3004	-0-	-746	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2		N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE			WELL #:	1H	RRCID -> 162337	COMPL. DATE 01/30/1997	TOTAL DEPTH 16210	PERF.12433 - 16210						
04	450	N	288	-0-	-162	-0-	287	2	1	9	N	1		140
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	113 1	28
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3		31
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2		33
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3		36
09	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2		N	-0-			36

MIKEL			WELL #:	2H	RRCID -> 162567	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575						
04	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

HAYNIE			WELL #:	1H	RRCID -> 162658	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841 - 17344						
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//			34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544										
BETTY			WELL #:			2H	RRCID -> 162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364	- 16283
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3690 X	1536	-0-	-2154	-0-		1536 2					-0-
05		3813 X	1548	-0-	-2265	-0-		1548 2					-0-
06		3390 X	3384	-0-	-6	-0-		3384 2					-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		3498 2					-0-
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		3644 2					-0-
09		3390 X	3337	-0-	-53	-0-		3337 2					-0-

EBERLE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502	- 18320
04		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-		11938 2					-0-
05		12307 X	8572	-0-	-3735	-0-		8572 2					-0-
06		11910 X	8460	-0-	-3450	-0-		8460 2					-0-
07		12307 X	7725	-0-	-4582	-0-		7725 2					-0-
08		12307 X	12138	-0-	-169	-0-		12138 2					-0-
09		11910 X	10370	-0-	-1540	-0-		10370 2					-0-

SCHWICKERT UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572	- 19525
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MANGUM OL			WELL #:			1H	RRCID -> 162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184	- 19238
04		300 N	287	-0-	-13	-0-		287 2					-0-
05		310 N	88	-0-	-222	-0-		88 2					-0-
06		300 N	143	-0-	-157	-0-		143 2					-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2					-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2					-0-
*09		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2					-0-

SCHROEDER			WELL #:			1H	RRCID -> 162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800	- 18200
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2					-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2					-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2					-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2					-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2					-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2					-0-

CLANCY			WELL #:			1	RRCID -> 163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782	- 17769
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 2					-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2					-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2					-0-
07		1240 N	536	-0-	-704	-0-		536 2					-0-
08		961 N	525	-0-	-436	-0-		525 2					-0-
09		510 N	20	-0-	-490	-0-		20 2					-0-

SLATON			WELL #:			1H	RRCID -> 163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997	- 16681
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		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														
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1361 2	24 9	N	22	157 1		28	
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	-0-	1233 2	26 9	N	24			52	
06	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	-0-	1266 2	25 9	N	23			75	
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1448 2	24 9	N	22			97	
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1797 2	25 9	N	23			120	
*09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1797 2	24 9	N	22			142	

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	N	1	1 8		118	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	118 6		-0-	
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	-0-	732 2	34 9	N	31	184 1	1 8	67	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			67	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			67	
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	2942 2	121 9	N	110			177	
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2	68 9	N	62	191 1		48	
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 2	56 9	N	51	2 8		97	

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	278 2		N	-0-			60	
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271 2		N	-0-			60	
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	-0-	224 2		N	-0-			60	
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-	222 2		N	-0-			60	
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224 2		N	-0-			60	
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			60	

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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														
PETERSON			WELL #:	1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		480 N	329	-0-	-151	-0-		329 2		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2		N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N	-0-			-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-		411 2		N	-0-			-0-
09		450 N	417	-0-	-33	-0-		417 2		N	-0-			-0-
VELMER MAE			WELL #:	1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	12683 - 16222		
04		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673 2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2530	-0-	-12	-0-		2530 2		N	-0-			-0-
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496 2		N	-0-			-0-
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654 2		N	-0-			-0-
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2635 2		N	-0-			-0-
*09		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662 2		N	-0-			-0-
LEONARD			WELL #:	1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.	13691 - 17567		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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		
04		270 N	215	-0-	-55	-0-		215 2		N	-0-			31
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			31
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		N	-0-			31
07		217 N	194	-0-	-23	-0-		194 2		N	-0-			31
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2		N	-0-			31
09		750 N	170	-0-	-580	-0-		170 2		N	-0-			31
SPRING BRANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.	11945 - 16430		
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		120 2	4 9	N	4			257
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			258
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-		303 2	24 9	N	22			280
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-		185 2	6 9	N	5	193 1		92
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		146 2	6 9	N	5			97
09		330 N	139	-0-	-191	-0-		137 2	2 9	N	2			99
WOOD			WELL #:	1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.	13500 - 17203		
04		570 N	562	-0-	-8	-0-		562 2		N	-0-			-0-
05		403 N	292	-0-	-111	-0-		292 2		N	-0-			-0-
06		510 N	88	-0-	-422	-0-		88 2		N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-			-0-
*09		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		N	-0-			-0-
URIAH OL			WELL #:	2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	11653 - 14994		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																	
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06		1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07		1612 N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09		1620 N	1145	-0-	-475	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																	
04		1290 N	893	-0-	-397	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942																	
04		4770 X	9	-0-	-4761	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622																	
04		1260 N	830	-0-	-430	-0-	830	2			N	-0-	72	1			8
05		1333 N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					8
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1868	2	34	9	N	31					39
07		868 N	469	-0-	-399	-0-	467	2	2	9	N	2					41
08		1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					41
09		1440 N	981	-0-	-459	-0-	981	2			N	-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PASKET				WELL #:	2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.	11510 - 15296			
M	O	GAS	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	
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	-0-	8172	2	51	9	N	46	55	1	1 8	78
05	8401 X	7513	-0-	-888	-0-	-0-	7466	2	47	9	N	43				121
06	8130 X	6685	-0-	-1445	-0-	-0-	6642	2	43	9	N	39				160
07	8401 X	6634	-0-	-1767	-0-	-0-	6590	2	44	9	N	40	189	1		11
08	8401 X	7618	-0-	-783	-0-	-0-	7570	2	48	9	N	44	3	8		52
09	8130 X	6716	-0-	-1414	-0-	-0-	6675	2	41	9	N	37				89

MCGEE OL				WELL #:	2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10960 - 15645			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				28
05	589	N	314	-0-	-275	-0-	313	2	1	9	N	1				29
06	690	N	459	-0-	-231	-0-	458	2	1	9	N	1				30
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15				45
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1				46
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1				47

CARMEN				WELL #:	2H	RRCID ->	167143	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16818	PERF.	13383 - 16818			
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
07	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-

MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12798 - 15619			
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	181	1		64
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1086	2	6	9	N	5				69
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4				73
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4				77
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	N	5				82
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	992	2	3	9	N	3				85

NEUMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.	14309 - 15948			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COBB UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.	13996 - 19154			
04	3120	X	938	-0-	-2182	-0-	938	2			N	-0-				-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
09	930	X	479	-0-	-451	-0-	479	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
04	2940 X	1036	-0-	-1904	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
05	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
06	3150 X	472	-0-	-2678	-0-	472	2		N	-0-		-0-
07	3255 X	461	-0-	-2794	-0-	461	2		N	-0-		-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		-0-
*09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-		-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
04	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2		N	-0-		-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-		-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-		-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-		-0-
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-		-0-
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-		-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
04	8400 X	8354	-0-	-46	-0-	480	1	7378	2	N	451 531 1 3 8	88
05	8680 X	8297	-0-	-383	-0-	496	1	7308	2	N	448 430 1	106
06	8400 X	7582	-0-	-818	-0-	480	1	6642	2	N	418 364 1	160
07	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	460	9	6046	2	N	347 369 1	138
08	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	496	1	6364	2	N	388 375 1 1 8	150
09	8340 X	6456	-0-	-1884	-0-	427	9	5639	2	N	306 371 1	85
						337	9					
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-		155
05	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2		N	-0-		155
06	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2		N	-0-		155
07	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2		N	-0-		155
08	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2		N	-0-		155
09	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2		N	-0-		155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9030 X	6578	-0-	-2452	-0-	399	1	N	1	1	8	-0-
05		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-			-0-
06		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-			-0-
07		8401 X	8094	-0-	-307	-0-	465	1	N	-0-			-0-
08		8680 X	8205	-0-	-475	-0-	465	1	N	-0-			-0-
09		8400 X	7825	-0-	-575	-0-	450	1	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

04		2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2070	2	N	25			145
05		3038 N	1838	-0-	-1200	-0-	1838	2	N	-0-			145
06		2670 N	2370	-0-	-300	-0-	2370	2	N	-0-			145
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	5	6	9	150
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			150
09		2370 N	1985	-0-	-385	-0-	1984	2	N	1	1	5	150

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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

04		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2	N	-0-			-0-
05		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2	N	-0-			-0-
06		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2	N	-0-			-0-
07		7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	2	N	-0-			-0-
08		7533 X	7112	-0-	-421	-0-	7112	2	N	-0-			-0-
09		7470 X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2	N	-0-			-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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

04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
07		2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939	
M	O	GAS 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
04	690 N	200	-0-	-490	-0-	200 2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	860 2	N	-0-			-0-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683			COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734	
04	1260 X	1181	-0-	-79	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1210	-0-	-92	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
07	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
09	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034	
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2905 2	83 9	N	75	162 1	95
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2889 2	70 9	N	64	130 1	29
06	3000 N	3303	-0-	303	303	3184 2	119 9	N	108		137
07	3100 N	3142	-0-	42	345	3120 2	22 9	N	20	27 3	130
08	3100 N	3086	-0-	-14	331	3039 2	47 9	N	43		173
*09	3289 X	2958	-0-	-331	-0-	2891 2	67 9	N	61	194 1	40
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353			COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061	
04	10950 X	7225	-0-	-3725	-0-	665 1	6560 2	N	-0-		-0-
05	11067 X	6383	-0-	-4684	-0-	633 1	5750 2	N	-0-		-0-
06	10410 X	6931	-0-	-3479	-0-	583 1	6348 2	N	-0-		-0-
07	10757 X	7262	-0-	-3495	-0-	585 1	6677 2	N	-0-		-0-
08	10695 X	6563	-0-	-4132	-0-	669 1	5894 2	N	-0-		-0-
09	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	575 1	4878 2	N	-0-		-0-
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073			COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 2		N	-0-		-0-
05	7533 X	7462	-0-	-71	-0-	7462 2		N	-0-		-0-
06	7290 X	7232	-0-	-58	-0-	7232 2		N	-0-		-0-
07	7533 X	6638	-0-	-895	-0-	6638 2		N	-0-		-0-
08	7533 X	6768	-0-	-765	-0-	6768 2		N	-0-		-0-
09	7230 X	6884	-0-	-346	-0-	6884 2		N	-0-		-0-
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365			COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10590 X	9233	-0-	-1357	-0-	9233	2	N	-0-		-0-
05	11625 X	11493	-0-	-132	-0-	11493	2	N	-0-		-0-
06	11250 X	9934	-0-	-1316	-0-	9934	2	N	-0-		-0-
07	11625 X	10242	-0-	-1383	-0-	10242	2	N	-0-		-0-
08	11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	9499	2	N	-0-		-0-
*09	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2	N	-0-		-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942											
04	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2	N	-0-		-0-
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2	N	-0-		-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2	N	-0-		-0-
07	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2	N	-0-		-0-
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2	N	-0-		-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575											
04	5160 X	4097	-0-	-1063	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2	N	-0-		-0-
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-		-0-
07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2	N	-0-		-0-
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2	N	-0-		-0-
*09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2	N	-0-		-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605												
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1666	2	40 9 N	36	60 1	1 8	69
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	2	19 9 N	17			86
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	2	23 9 N	21			107
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1596	2	23 9 N	21			128
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1161	2	146 9 N	133			261
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31 9 N	28	190 1	3 8	96

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324												
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	532	2	14 9 N	13	1 8		147
05	744 N	473	-0-	-271	-0-	451	2	22 9 N	20			167
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	419	2	18 9 N	16			183
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	438	2	26 9 N	24			207
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25 9 N	23	3 8		227
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19 9 N	17	2 8		242

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180												
04	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	410	1	1699 2 N	-0-			-0-
05	2170 N	1952	-0-	-218	-0-	392	1	1560 2 N	-0-			-0-
06	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	408	1	1595 2 N	-0-			-0-
07	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	434	1	1618 2 N	-0-			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	434	1	1609 2 N	-0-			-0-
09	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	420	1	1504 2 N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-	-0-
05		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-	-0-
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-	-0-
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-
*09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-	-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
04		1140 N	948	-0-	-192	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-
07		992 N	889	-0-	-103	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-
08		1023 N	897	-0-	-126	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-
09		930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
*09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085												
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
05		186 N	52	-0-	-134	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
04		90 N	16	-0-	-74	-0-	-0-	16	2	N	-0-	113
05		124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16	2	N	-0-	113
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	109
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	109
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	109
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	109

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
04		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-	-0-
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4458	2	388	9	201
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	2	381	9	195
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2	356	9	341
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2	343	9	109
08		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2	304	9	208
09		2820 X	2534	-0-	-286	-0-	-0-	2322	2	212	9	50

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999													TOTAL DEPTH 17276		PERF.11754 - 15402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	6630 X	5555	-0-	-1075	-0-	5555	2			N	-0-				-0-	
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-				-0-	
06	7140 X	6533	-0-	-607	-0-	6533	2			N	-0-				-0-	
07	7378 X	4363	-0-	-3015	-0-	4363	2			N	-0-				-0-	
08	7409 X	377	-0-	-7032	-0-	377	2			N	-0-				-0-	
09	7170 X	658	-0-	-6512	-0-	658	2			N	-0-				-0-	

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999													TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448	
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-				-0-	
05	3100 N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-				-0-	
06	2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-				-0-	
07	3100 N	3456	-0-	356	356	3456	2			N	-0-				-0-	
08	2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2355	2			N	-0-				-0-	
09	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-				-0-	

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8580 - 8062	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-	

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999													TOTAL DEPTH 14598		PERF.14600 - 19081	
04	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-				-0-	
05	8835 X	7957	-0-	-878	-0-	7957	2			N	-0-				-0-	
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-				-0-	
07	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	9069	2			N	-0-				-0-	
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-				-0-	
*09	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-				-0-	

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999													TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7620 - 11070	
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2187	2	81	9	N	74	182	1		79	
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2250	2	73	9	N	66				145	
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2527	2	67	9	N	61				206	
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2084	2	70	9	N	64				270	
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2276	2	76	9	N	69	190	1		149	
*09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2316	2	91	9	N	83				232	

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999													TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695	
04	3900 X	523	-0-	-3377	-0-	498	2	25	9	N	23	94	1	6	8	25
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					25
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					25
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					25
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					26

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999													TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870	
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-				-0-	
05	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-				-0-	
06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-				-0-	
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-				-0-	
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-				-0-	
*09	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937		PERF.15772 - 19764	
M	O	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			
04	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2	N	-0-			-0-			
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2	N	-0-			-0-			
06	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2	N	-0-			-0-			
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-			
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-			
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-			

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 8507 - 8775					
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	73	2	1 9 N	1			53			
05	279 N	94	-0-	-185	-0-	93	2	1 9 N	1			54			
06	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2	N	-0-			54			
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			54			
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			54			
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			54			

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076					
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			-0-			
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-			
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-			-0-			
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			-0-			
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			-0-			
09	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	2	N	-0-			-0-			

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200					
04	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2	N	-0-			-0-			
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-			
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-			
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110					
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17 9 N	15	3 8		46			
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15 9 N	14			60			
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12 9 N	11			71			
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15 9 N	14			85			
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9 N	13			98			
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	822	2	11 9 N	10			108			

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEVNIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708 2	11 9	N	10		10	146
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	762 2	11 9	N	10		153 1	3
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	656 2	10 9	N	9			12
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801 2	12 9	N	11			23
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	706 2	9 9	N	8		2 8	29
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	627 2	7 9	N	6			35
HENSKKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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												
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05	496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089												
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	480	1	3215	2	N	184	168 1 108
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	496	1	2795	2	N	124	232
06	2790 X	1770	-0-	-1020	-0-	480	1	1238	2	N	47	188 1 91
07	2883 X	519	-0-	-2364	-0-	496	1	23	9	N	21	112
08	2883 X	514	-0-	-2369	-0-	496	1	18	9	N	16	16 8 112
09	2790 X	716	-0-	-2074	-0-	480	1	229	2	N	6	6 8 112
						7	9					

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1556	2	240	9	N	218	179 1 218
05	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1556	2	251	9	N	228	182 1 264
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1442	2	182	9	N	165	188 1 241
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1563	2	251	9	N	228	365 1 104
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1426	2	211	9	N	192	185 1 111
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1394	2	205	9	N	186	175 1 122

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-	-0-
05	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-	-0-
06	11280 X	10476	-0-	-804	-0-	10476	2			N	-0-	-0-
07	12617 X	9174	-0-	-3443	-0-	9174	2			N	-0-	-0-
08	12617 X	11687	-0-	-930	-0-	11687	2			N	-0-	-0-
09	12210 X	10208	-0-	-2002	-0-	10208	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	2	23	9	N	21	1 8 167
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	N	17	184
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3360	2	13	9	N	12	196
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3463	2	11	9	N	10	171 1 35
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3351	2	23	9	N	21	1 8 55
*09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-	55

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1643	2	100	9	N	91	178 1 157
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	900	2	138	9	N	125	282
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	901	2	101	9	N	92	187 1 187
07	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1153	2	117	9	N	106	293
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	177 1 169
*09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	584	2	106	9	N	96	265

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11590 - 17513		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3528	2	67	9	N	61			183
05	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	-0-	2904	2	97	9	N	88			271
06	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	-0-	2814	2	52	9	N	47			318
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2	100	9	N	91	192	1	217
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	101	9	N	92	186	1	123
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	2	105	9	N	95			218

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11493 - 16730				
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	53			156
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	2	55	9	N	50			206
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	2	56	9	N	51			257
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2	47	9	N	43	194	1	106
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4093	2	55	9	N	50			156
*09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	2	48	9	N	44	177	1	23

CAMEL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10556 - 17175				
04	2370	N	1512	-0-	-858	-0-	-0-	1293	2	219	9	N	199	179	1	75
05	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	-0-	962	2	182	9	N	165			240
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	130	9	N	118	182	1	176
07	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	-0-	1089	2	198	9	N	180	181	1	175
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	-0-	688	2	153	9	N	139	183	1	131
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	-0-	346	2	141	9	N	128	180	1	79

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 188994		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11700 - 17086				
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2	25	9	Y	23			80
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2	37	9	Y	34			114
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2	32	9	Y	29			143
07	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	-0-	2215	2	1	9	Y	1			144
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	18	9	Y	16	93	1	67
*09	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	2578	2578	2549	2	29	9	Y	26			93

WILDER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15316 - 20340				
04	750	N	317	-0-	-433	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	465	-0-	-1335	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	773	-0-	-901	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-

WALKER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11420 - 18103				
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14			68
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	24	9	N	22			90
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19			109
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2	15	9	N	14			123
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	11	9	N	10			133
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	24	9	N	22			155

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265				
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1			150	
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1			151	
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1			152	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			152	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			152	
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	329	2			N	-0-			152	

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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						
04	1260 N	928	-0-	-332	-0-	-0-	837	2	91	9	N	83	79	1	18	
05	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	-0-	953	2	85	9	N	77			95	
06	1560 X	907	-0-	-653	-0-	-0-	855	2	52	9	N	47			142	
07	1612 X	924	-0-	-688	-0-	-0-	883	2	41	9	N	37			179	
08	1612 X	220	-0-	-1392	-0-	-0-	194	2	26	9	N	24	162	1	41	
09	900 N	214	-0-	-686	-0-	-0-	188	2	26	9	N	24			65	

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-	
05	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-	
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-	
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-	
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-	

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
04	T. A.	37	-0-	37	92	12	2	25	9	Y	23				80	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	34				114	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	29				143	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	1				144	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	16	93	1		67	
*09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-	-0-				Y	26				93	

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641						
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-			90	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			90	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	1	1	89	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420			
M O	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
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458 2	40 9	N	36	1 8		210
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	572 2	42 9	N	38	188 1		60
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	398 2	22 9	N	20			80
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	397 2	25 9	N	23			103
08	465 N	140	-0-	-325	-0-	132 2	8 9	N	7			110
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	184 2	9 9	N	8			118

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			129
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	148 2	2 9	N	2			131
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9	N	5			136
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	90 2	3 9	N	3			139
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	135 2	3 9	N	3			142
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	24 2	4 9	N	4			146

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860			
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 2	6 9	N	5			80
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-			80
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			80
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	386 2	8 9	N	7			87
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372 2	9 9	N	8			95
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	267 2	2 9	N	2			97

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741			
04	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-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-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018 - 13700			
04	5609 X	5442	-0-	-167	-0-	5368 2	74 9	N	67	173 1	2 8	87
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2758 2	69 9	N	63			150
06	2400 X	991	-0-	-1409	-0-	958 2	33 9	N	30			180
07	2480 X	1044	-0-	-1436	-0-	1008 2	36 9	N	33			213
08	2480 X	720	-0-	-1760	-0-	696 2	24 9	N	22	190 1		45
09	2400 X	1326	-0-	-1074	-0-	1297 2	29 9	N	26			71

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845			
04	3180 X	2441	-0-	-739	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1811	-0-	-1413	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID -> 195471	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350			
04	15360 X	12921	-0-	-2439	-0-	12921 2		N	-0-			-0-
05	15872 X	14702	-0-	-1170	-0-	14702 2		N	-0-			-0-
06	15720 X	11697	-0-	-4023	-0-	11697 2		N	-0-			-0-
07	16244 X	9997	-0-	-6247	-0-	9997 2		N	-0-			-0-
08	16244 X	9880	-0-	-6364	-0-	9880 2		N	-0-			-0-
09	14220 X	9082	-0-	-5138	-0-	9082 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9983 - 14971		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3814	2	167	9	N	152	176	141	
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3996	2	163	9	N	148	180	109	
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	N	169		278	
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4119	2	201	9	N	183	355	106	
08	3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3183	2	209	9	N	190	175	121	
*09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3958	2	199	9	N	181	176	126	

JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 19860		
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-		-0-	
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-		-0-	
06	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-		-0-	
07	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-		-0-	
08	5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753	2			N	-0-		-0-	
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	4941	2			N	-0-		-0-	

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11793 - 16247		
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-		101	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		101	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	2 1	99	
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-		99	
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-		99	
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-		99	

TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15300 - 19419		
04	18420 X	17393	-0-	-1027	-0-	17393	2			N	-0-		-0-	
05	18910 X	18046	-0-	-864	-0-	18046	2			N	-0-		-0-	
06	18300 X	17208	-0-	-1092	-0-	17208	2			N	-0-		-0-	
07	18321 X	17814	-0-	-507	-0-	17814	2			N	-0-		-0-	
08	18321 X	17569	-0-	-752	-0-	17569	2			N	-0-		-0-	
09	17460 X	16829	-0-	-631	-0-	16829	2			N	-0-		-0-	

CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 18547		
04	10740 X	10117	-0-	-623	-0-	10117	2			N	-0-		18	
05	11098 X	10465	-0-	-633	-0-	10465	2			N	-0-		18	
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-		18	
07	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-		18	
08	10478 X	7740	-0-	-2738	-0-	7740	2			N	-0-		18	
09	11250 X	9298	-0-	-1952	-0-	9298	2			N	-0-		18	

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13323 - 17898		
04	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	1071	2			N	-0-		-0-	
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12198 - 16720		
04	3090 X	2501	-0-	-589	-0-	2490	2	11	9	N	10		67	
05	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2834	2	14	9	N	13		80	
06	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2677	2	7	9	N	6		86	
07	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2791	2	13	9	N	12		98	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1 8	109	
*09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2833	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													
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444													
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
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	894 2	153 9	N	139	88 8		115
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1384 2	95 9	N	86	167 1		34
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1132 2	66 9	N	60			94
07		1085 N	591	-0-	-494	-0-	562 2	29 9	N	26			120
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1811 2	112 9	N	102	183 1		39
*09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1137 2	64 9	N	58			97

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
05		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
*09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
04		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-			-0-
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-			-0-
*09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221													
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	776 2	31 9	N	28	183 1		46
05		837 N	825	-0-	-12	-0-	800 2	25 9	N	23			69
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	775 2	24 9	N	22			91
07		837 N	807	-0-	-30	-0-	784 2	23 9	N	21			112
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	755 2	13 9	N	12	2 8		122
09		810 N	776	-0-	-34	-0-	752 2	24 9	N	22	1 8		143

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415													
04		1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1606	-0-	-347	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1382	-0-	-418	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
*09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	514 2		N	-0-			-0-
05		682 N	592	-0-	-90	-0-	592 2		N	-0-			-0-
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1470 N	493	-0-	-977	-0-	474 2	19 9	N	N	17	174 1	16 8	25
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	N	-0-			25
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173 2	7 9	N	N	6			31
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			31
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	N	-0-			31

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
04		6780 X	6163	-0-	-617	-0-	6163 2		N	N	-0-			-0-
05		7626 X	4385	-0-	-3241	-0-	4385 2		N	N	-0-			-0-
06		7380 X	3225	-0-	-4155	-0-	3225 2		N	N	-0-			-0-
07		7626 X	2861	-0-	-4765	-0-	2861 2		N	N	-0-			-0-
08		6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	1555 2		N	N	-0-			-0-
09		6150 X	791	-0-	-5359	-0-	791 2		N	N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
04		1620 N	932	-0-	-688	-0-	932 2		N	N	-0-			40
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	N	-0-			40
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	N	-0-			40
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	N	-0-			40
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	N	-0-			40
09		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406 2		N	N	-0-			40

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
04		3630 X	2594	-0-	-1036	-0-	2594 2		N	N	-0-			-0-
05		3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	2359 2		N	N	-0-			-0-
06		3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2365 2		N	N	-0-			-0-
07		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	N	-0-			-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	N	-0-			-0-
*09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	N	-0-			-0-
06		660 N	415	-0-	-245	-0-	415 2		N	N	-0-			-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		N	N	-0-			-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
04		1890 N	1697	-0-	-193	-0-	1697 2		N	N	-0-			-0-
05		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 2		N	N	-0-			-0-
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	N	-0-			-0-
07		1767 N	1293	-0-	-474	-0-	1293 2		N	N	-0-			-0-
08		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484 2		N	N	-0-			-0-
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 2		N	N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
04		3870 X	3473	-0-	-397	-0-	3473 2		N	N	-0-			-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	N	-0-			-0-
06		4560 X	3622	-0-	-938	-0-	3622 2		N	N	-0-			-0-
07		4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3847 2		N	N	-0-			-0-
08		4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4356 2		N	N	-0-			-0-
*09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	53
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	53
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	53
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	53
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	53
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	53

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	27
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	27
06		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	27
07		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	27
08		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	27
*09		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	27

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	84
05		992 N	892	-0-	-100	-0-	286	1	606	2	N	84
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	276	1	869	2	N	84
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	286	1	743	2	N	84
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	2	N	84
09		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	276	1	734	2	N	84

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
04		1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	30
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	30
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	30
07		3100 N	3447	-0-	347	347	3445	2	2	9	N	32
08		3100 N	3540	-0-	440	787	3538	2	2	9	N	34
*09		3000 N	3369	-0-	369	1156	3369	2			N	34

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33	8	N	65
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	9	8	65

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
04		4620 X	2613	-0-	-2007	-0-	2613	2			N	-0-
05		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-
06		4050 X	2557	-0-	-1493	-0-	2557	2			N	-0-
07		4185 X	2559	-0-	-1626	-0-	2559	2			N	-0-
08		4588 X	2090	-0-	-2498	-0-	2090	2			N	-0-
09		4440 X	3032	-0-	-1408	-0-	3032	2			N	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-
05		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-
07		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-
09		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	8910 X	7135	-0-	-1775	-0-	480	1	6654	2	N	1	113
05	7657 X	5001	-0-	-2656	-0-	336	1	4665	2	N	-0-	113
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	472	1	7174	2	N	-0-	113
07	7378 X	3407	-0-	-3971	-0-	280	1	3127	2	N	-0-	113
08	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	416	1	8591	2	N	2	113
*09	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	480	1	7769	2	N	-0-	113
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	-0-
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-	-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-	-0-
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-	-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	5190 X	3767	-0-	-1423	-0-	3767	2			N	-0-	-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-	-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-	-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	276	1	3703	2	N	1	97
05	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	286	1	2535	2	N	1	98
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	276	1	2907	2	N	1	99
07	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	286	1	3489	2	N	1	100
08	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	286	1	3036	2	N	1	101
09	3960 X	3242	-0-	-718	-0-	276	1	2966	2	N	-0-	101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-		-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
09	2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2126	2	N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707											
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	N	1	1 8	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	2	N	-0-		-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701											
04	3900 X	3637	-0-	-263	-0-	3637	2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
06	3900 X	2842	-0-	-1058	-0-	2842	2	N	-0-		-0-
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-		-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-		-0-
09	3630 X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2	N	-0-		-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350											
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	38	173 1 13 8	45
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	562	2	N	38		83
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-	1 5	82
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		82
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005											
04	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	3044	-0-	-46	-0-	3044	2	N	-0-		-0-
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235											
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		26
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		26
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		26
07	3100 N	3271	-0-	171	171	3271	2	N	-0-		26
08	3100 N	3528	-0-	428	599	3528	2	N	-0-		26
*09	3000 N	2848	-0-	-152	447	2848	2	N	-0-		26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221											
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2	N	-0-		-0-
09	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6033 2	255 9	N		232	179 1	163
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5476 2	251 9	N		228	182 1	209
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4935 2	218 9	N		198	177 1	230
07		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4399 2	226 9	N		205	361 1	74
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4249 2	210 9	N		191	183 1	82
*09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3888 2	182 9	N		165	178 1	69

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
04		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N		-0-		-0-
05		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N		-0-		-0-
06		2760 N	2630	-0-	-130	-0-	2630 2		N		-0-		-0-
07		2697 N	2665	-0-	-32	-0-	2665 2		N		-0-		-0-
08		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654 2		N		-0-		-0-
09		2640 N	2578	-0-	-62	-0-	2578 2		N		-0-		-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N		-0-		-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N		-0-		-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N		-0-		-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N		-0-		-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N		-0-		-0-
*09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N		-0-		-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
04		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N		-0-		-0-
05		6944 X	6736	-0-	-208	-0-	6736 2		N		-0-		-0-
06		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N		-0-		-0-
07		6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	5225 2		N		-0-		-0-
08		6944 X	565	-0-	-6379	-0-	565 2		N		-0-		-0-
*09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 2		N		-0-		-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N		-0-		-0-
05		2294 N	2039	-0-	-255	-0-	2039 2		N		-0-		-0-
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N		-0-		-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N		-0-		-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	N		2 8		-0-
09		2220 N	2202	-0-	-18	-0-	2202 2		N		-0-		-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N		1	177 1	20
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	N		1		21
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	N		1		22
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	780 2	2 9	N		2		24
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	N		3		27
09		870 N	665	-0-	-205	-0-	665 2		N		-0-		27

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
04		8580 X	8381	-0-	-199	-0-	8381 2		N		-0-		-0-
05		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018 2		N		-0-		-0-
06		9960 X	7416	-0-	-2544	-0-	7416 2		N		-0-		-0-
07		10292 X	7733	-0-	-2559	-0-	7733 2		N		-0-		-0-
08		10292 X	7686	-0-	-2606	-0-	7686 2		N		-0-		-0-
*09		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 2		N		-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 14741		PERF.14530 - 19696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7140 X	6407	-0-	-733	-0-	960	1	5447	2	N	-0-
05	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	992	1	5260	2	N	-0-
06	7140 X	5786	-0-	-1354	-0-	960	1	4826	2	N	-0-
07	7285 X	5409	-0-	-1876	-0-	969	1	4440	2	N	-0-
08	7285 X	4114	-0-	-3171	-0-	523	1	3591	2	N	-0-
09	6420 X	5939	-0-	-481	-0-	960	1	4979	2	N	-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675	
04	2880 X	2015	-0-	-865	-0-	2015	2		N	-0-	-0-
05	2976 X	2252	-0-	-724	-0-	2252	2		N	-0-	-0-
06	2430 X	2135	-0-	-295	-0-	2135	2		N	-0-	-0-
07	2480 X	2048	-0-	-432	-0-	2048	2		N	-0-	-0-
08	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
*09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-	-0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164	
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	960	1	6117	2	N	-0-
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	990	1	6240	2	N	-0-
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	960	1	6141	2	N	-0-
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	975	1	6331	2	N	-0-
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	992	1	6387	2	N	-0-
*09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	960	1	6261	2	N	-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799	
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
05	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		N	-0-	-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-	-0-
09	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
DODIE		WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	8613 - 12500	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1890 X	1201	-0-	-689	-0-	480	1	710	2	N	10		200
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	11	9						
06	1890 X	970	-0-	-920	-0-	2421	2	31	9	N	28		228
07	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	957	2	13	9	N	12	190 1	50
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10		60
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	2765	2	31	9	N	28		88
						1090	2	11	9	N	10		98

KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	10345 - 11868	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-		98
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-		98
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-		98
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-		98
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		98
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		98

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	13928 - 20081	
04	5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147	2			N	-0-		-0-
05	5425 X	5357	-0-	-68	-0-	5357	2			N	-0-		-0-
06	5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184	2			N	-0-		-0-
07	5363 X	5266	-0-	-97	-0-	5266	2			N	-0-		-0-
08	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-		-0-
09	5190 X	5151	-0-	-39	-0-	5151	2			N	-0-		-0-

INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.	13051 - 17698	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276 - 10985	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1332	2	23	9	N	21	178 1	31
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	2	9	9	N	8		39
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	6		45

SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202 - 12614	
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1119	2	91	9	N	83	177 1 3 8	99
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	69 1	30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		30
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1491	2	91	9	N	83		113
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	2950	2	99	9	N	90	13 8	190
*09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2762	2	65	9	N	59	169 1 3 8	77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8130 X	7874	-0-	-256	-0-	960	1	6914	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	8136	-0-	-203	-0-	992	1	7144	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	7867	-0-	-113	-0-	960	1	6907	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	8119	-0-	-127	-0-	992	1	7127	2	N	-0-			-0-
08	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	976	1	7105	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	7760	-0-	-100	-0-	960	1	6800	2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	23473	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	22110	2			N	-0-			-0-
06	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-			-0-
07	23529 X	17738	-0-	-5791	-0-	17738	2			N	-0-			-0-
08	23529 X	17766	-0-	-5763	-0-	17766	2			N	-0-			-0-
09	22770 X	16683	-0-	-6087	-0-	16682	2	1	9	N	1	1	8	-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
04	7800 X	7769	-0-	-31	-0-	960	1	6809	2	N	-0-			-0-
05	8060 X	7738	-0-	-322	-0-	992	1	6746	2	N	-0-			-0-
06	7800 X	7612	-0-	-188	-0-	960	1	6652	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7805	-0-	-224	-0-	992	1	6813	2	N	-0-			-0-
08	8029 X	7679	-0-	-350	-0-	992	1	6687	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	7330	-0-	-440	-0-	960	1	6370	2	N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	838	2	94	9	N	85	180	1	113
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1086	2	119	9	N	108			221
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	803	2	118	9	N	107	185	1	143
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	842	2	78	9	N	71			214
08	1209 N	992	-0-	-217	-0-	900	2	92	9	N	84	174	1	124
09	930 N	449	-0-	-481	-0-	426	2	23	9	N	21			145

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
04	2670 X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
*09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	12510 X	12250	-0-	-260	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
05	12927 X	12484	-0-	-443	-0-	12484	2			N	-0-			-0-
06	12510 X	11782	-0-	-728	-0-	11782	2			N	-0-			-0-
07	12927 X	11994	-0-	-933	-0-	11994	2			N	-0-			-0-
08	12834 X	11705	-0-	-1129	-0-	11705	2			N	-0-			-0-
09	12240 X	11128	-0-	-1112	-0-	11128	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	960 1	7139 2	N	-0-			-0-
05		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	992 1	7023 2	N	-0-			-0-
*06		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	960 1	7496 2	N	-0-			-0-
07		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	992 1	7905 2	N	-0-			-0-
08		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	992 1	8419 2	N	-0-			-0-
*09		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	960 1	7666 2	N	-0-			-0-

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753	
04		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	953 1	8213 2	N	-0-			-0-
05		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	992 1	8322 2	N	-0-			-0-
06		9000 X	8968	-0-	-32	-0-	960 1	8008 2	N	-0-			-0-
07		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	992 1	8353 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	9173	-0-	-127	-0-	992 1	8181 2	N	-0-			-0-
09		9000 X	8890	-0-	-110	-0-	960 1	7930 2	N	-0-			-0-

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622	
04		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 2		N	-0-			-0-
05		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950 2		N	-0-			-0-
06		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2		N	-0-			-0-
07		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715 2		N	-0-			-0-
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-			-0-
*09		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2		N	-0-			-0-

BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090	
04		1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1483 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1590 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511	
04		13290 X	11962	-0-	-1328	-0-	11961 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		13671 X	13413	-0-	-258	-0-	992 1	12421 2	N	-0-			-0-
06		13110 X	12919	-0-	-191	-0-	960 1	11959 2	N	-0-			-0-
07		13485 X	13282	-0-	-203	-0-	992 1	12290 2	N	-0-			-0-
08		13423 X	13196	-0-	-227	-0-	992 1	12204 2	N	-0-			-0-
09		12990 X	12641	-0-	-349	-0-	960 1	11681 2	N	-0-			-0-

KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870	- 20323	
04		10380 X	10348	-0-	-32	-0-	953 1	9395 2	N	-0-			-0-
05		10726 X	10447	-0-	-279	-0-	992 1	9455 2	N	-0-			-0-
06		10380 X	10027	-0-	-353	-0-	960 1	9067 2	N	-0-			-0-
07		10695 X	10233	-0-	-462	-0-	992 1	9241 2	N	-0-			-0-
08		10695 X	10149	-0-	-546	-0-	992 1	9157 2	N	-0-			-0-
09		10350 X	9784	-0-	-566	-0-	960 1	8824 2	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758	- 18354	
04		11280 X	10979	-0-	-301	-0-	953 1	10026 2	N	-0-			-0-
05		11625 X	11233	-0-	-392	-0-	984 1	10249 2	N	-0-			-0-
06		10950 X	10661	-0-	-289	-0-	952 1	9709 2	N	-0-			-0-
07		11346 X	10885	-0-	-461	-0-	955 1	9930 2	N	-0-			-0-
08		11346 X	11026	-0-	-320	-0-	967 1	10059 2	N	-0-			-0-
09		10980 X	10581	-0-	-399	-0-	960 1	9621 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	4084	-0-	-236	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	4184	-0-	-280	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
08	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-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-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
04	180 X	78	-0-	-102	-0-	72	2	6	9	N	5			80
05	93 X	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			80
06	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			80
07	93 X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			80
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			80
09	90 X	6	-0-	-84	-0-	5	2	1	9	N	1			81
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
04	2160 X	1576	-0-	-584	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	2232 X	1970	-0-	-262	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
06	2160 X	1304	-0-	-856	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
08	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
04	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414	2			N	-0-			13
05	2821 X	2127	-0-	-694	-0-	2127	2			N	-0-			13
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5878	2	312	9	N	284	193	1	104
07	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	15955	2	85	9	N	77			181
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10454	2	30	9	N	27	186	1	20
*09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5		2 8	25
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	1670	-0-	-717	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	960	1	19301	2	N	1	1 8
05	21080 X	20624	-0-	-456	-0-	992	1	19632	2	N	-0-	-0-
06	20400 X	19719	-0-	-681	-0-	919	1	18800	2	N	-0-	-0-
07	21080 X	20115	-0-	-965	-0-	992	1	19123	2	N	-0-	-0-
08	20925 X	20131	-0-	-794	-0-	974	1	19157	2	N	-0-	-0-
09	20250 X	19703	-0-	-547	-0-	947	1	18756	2	N	-0-	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	451	2	3	9	N	3	71
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	598	2	43	9	N	39	110
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	538	2	1	9	N	1	111
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28	9	N	25	136
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	491	2	22	9	N	20	156
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	430	2	15	9	N	14	170

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	557	2	86	9	N	78	2 8
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	6	186 1
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	44
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	-0-
05	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-	-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	-0-
07	2697 N	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-	-0-
08	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-	-0-
09	2490 N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-	-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1287	2	195	9	N	177	175 1
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1406	2	171	9	N	155	249
06	1950 N	1383	-0-	-567	-0-	1244	2	139	9	N	126	175 1
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1409	2	166	9	N	151	177 1
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1592	2	162	9	N	147	176 1
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1261	2	121	9	N	110	183 1

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	9	N	23	104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	104
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1	105
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	54	2	14	9	N	13	118
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	N	7	125
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	55	2	13	9	N	12	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424	
M	O	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	
04	4440 X	802	-0-	-3638	-0-	240 1	541 2	N	19		102
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	21 9		N	-0-		102
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		102
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		102
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		102
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	2 5	100

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12492 - 18633	
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3422 2	1 9	N	1		96
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2936 2	2 9	N	2		98
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-	1 5	97
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		97
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1308 2	20 9	N	18		115
*09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		115

AFFIRMED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12757 - 18040	
04	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	450 1	10154 2	N	713	741 1	6 8 96
05	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	465 1	12518 2	N	648	561 1	183
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	713 9	12025 2	N	928	945 1	166
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1021 9	14365 2	N	864	945 1	85
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	465 1	13082 2	N	751	766 1	2 8 68
*09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	826 9	450 1	N	769	772 1	65
						846 9					

JOHNSTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552	
04	18120 X	16793	-0-	-1327	-0-	16445 2	348 9	N	316	372 1	166
05	18104 X	17029	-0-	-1075	-0-	16686 2	343 9	N	312	363 1	115
06	17430 X	16044	-0-	-1386	-0-	15773 2	271 9	N	246	178 1	183
07	17887 X	16481	-0-	-1406	-0-	16178 2	303 9	N	275	365 1	93
08	17360 X	15695	-0-	-1665	-0-	15435 2	260 9	N	236	177 1	2 8 150
09	16800 X	15222	-0-	-1578	-0-	14977 2	245 9	N	223	177 1	196

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP		WELL #: 1		RRCID -> 279930		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9810 - 15715	
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5553 2	364 9	N	331	368 1	170
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5626 2	508 9	N	462	360 1	272
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5091 2	426 9	N	387	354 1	305
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5456 2	322 9	N	293	353 1	245
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5397 2	338 9	N	307	352 1	200
*09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5936 2	495 9	N	450	358 1	292

LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 282446		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8376 - 8386	
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-		43
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		43
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-		43
*07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-		43
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-		43
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	32100 X	26648	-0-	-5452	-0-	1216	1	24259	2	N	1066	1100	1	219
05	34472 X	25602	-0-	-8870	-0-	1173	9	1256	1	N	1075	966	1	328
06	33360 X	23403	-0-	-9957	-0-	1183	9	1216	1	N	984	1096	1	216
07	31961 X	22936	-0-	-9025	-0-	1082	9	1256	1	N	955	1073	1	98
08	29512 X	21686	-0-	-7826	-0-	1051	9	1256	1	N	908	888	1	118
09	26640 X	19860	-0-	-6780	-0-	999	9	1216	1	N	826	735	1	209
						909	9							

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
04	24600 X	16092	-0-	-8508	-0-	14548	2	1544	9	N	1404	1462	1	245
05	24893 X	16465	-0-	-8428	-0-	14965	2	1500	9	N	1364	1304	1	305
06	17520 X	14675	-0-	-2845	-0-	13357	2	1318	9	N	1198	1268	1	235
07	18104 X	14738	-0-	-3366	-0-	13437	2	1301	9	N	1183	1132	1	286
08	17763 X	12186	-0-	-5577	-0-	11093	2	1093	9	N	994	952	1	328
09	16080 X	11433	-0-	-4647	-0-	10283	2	1150	9	N	1045	1139	1	234

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-			118
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-	49	1	69
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-	69	6	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546				N	-0-			-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
04	68550 X	44995	-0-	-23555	-0-	37628	2	7367	9	N	6697	6691	1	531
05	45786 X	45786	-0-	-0-	-0-	38447	2	7339	9	N	6672	6975	1	228
06	50520 X	43216	-0-	-7304	-0-	36406	2	6810	9	N	6191	5814	1	605
07	49879 X	43603	-0-	-6276	-0-	36757	2	6846	9	N	6224	6196	1	633
08	48360 X	42525	-0-	-5835	-0-	35994	2	6531	9	N	5937	6154	1	416
09	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					N	NO RPT			416

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
04	99930 X	49868	-0-	-50062	-0-	45545	2	4323	9	N	3930	4009	1	225
05	103261 X	47553	-0-	-55708	-0-	43333	2	4220	9	N	3836	3941	1	120
06	69030 X	42755	-0-	-26275	-0-	38896	2	3859	9	N	3508	3407	1	221
07	67239 X	41298	-0-	-25941	-0-	37511	2	3787	9	N	3443	3422	1	242
08	57598 X	38205	-0-	-19393	-0-	34597	2	3608	9	N	3280	3435	1	87
09	49860 X	34567	-0-	-15293	-0-	31193	2	3374	9	N	3067	3056	1	98

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
04	106950 X	37053	-0-	-69897	-0-	32906	2	4147	9	N	3770	3570	1	543
05	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	31191	2	3742	9	N	3402	3697	1	248
06	38070 X	31972	-0-	-6098	-0-	28398	2	3574	9	N	3249	3229	1	263
07	39339 X	30432	-0-	-8907	-0-	26882	2	3550	9	N	3227	3201	1	289
08	39339 X	28810	-0-	-10529	-0-	25532	2	3278	9	N	2980	2854	1	415
09	37050 X	26782	-0-	-10268	-0-	23694	2	3088	9	N	2807	3020	1	202

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	29847	2	2144	9	N	1949	2007	116
05		30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	28243	2	1792	9	N	1629	1484	261
06		20520 X	14862	-0-	-5658	-0-	14014	2	848	9	N	771	914	118
07		21204 X	20764	-0-	-440	-0-	19576	2	1188	9	N	1080	949	249
08		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	20291	2	1240	9	N	1127	1142	234
09		20520 X	17974	-0-	-2546	-0-	16827	2	1147	9	N	1043	957	320

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
04		0 W	54369	-0-	54369	3248488	45995	2	8374	9	N	7613	7122	917
05		0 W	53959	-0-	53959	3302447	45696	2	8263	9	N	7512	7734	695
06		0 W	49613	-0-	49613	3352060	41891	2	7722	9	N	7020	6997	718
*07		3403391 X	51331	-0-	-3352060	-0-	43647	2	7684	9	N	6985	7243	460
*08		49446 X	49446	-0-	-0-	-0-	42446	2	7000	9	N	6364	6678	146
*09		45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	39418	2	6241	9	N	5674	5332	488

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
04		0	41032	-0-	41032	518728	36865	2	4167	9	N	3788	3912	189
05		557684 X	38956	-0-	-518728	-0-	3894	1	31008	2	N	3685	3508	366
							4054	9						
06		106290 X	38183	-0-	-68107	-0-	34601	2	3582	9	N	3256	3418	204
07		109833 X	35059	-0-	-74774	-0-	31914	2	3145	9	N	2859	2853	210
08		109833 X	32063	-0-	-77770	-0-	29096	2	2967	9	N	2697	2699	208
09		106290 X	28541	-0-	-77749	-0-	25825	2	2716	9	N	2469	2547	130

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
04		0	82802	-0-	82802	857578	265	1	63618	2	N	17199	17603	406
							18919	9						
05		932972 X	75394	-0-	-857578	-0-	274	1	58435	2	N	15168	14857	717
							16685	9						
06		74850 X	66409	-0-	-8441	-0-	265	1	51868	2	N	12978	13061	634
							14276	9						
07		77345 X	63125	-0-	-14220	-0-	274	1	49417	2	N	12213	12290	557
							13434	9						
08		77345 X	58918	-0-	-18427	-0-	274	1	46589	2	N	10959	11116	388
							12055	9						
09		74850 X	56671	-0-	-18179	-0-	265	1	45112	2	N	10267	10071	581
							11294	9						

AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 13464 PERF. N/A														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481								
MAGNESS				WELL #: 1	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310	- 8338			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
DITTMAR				WELL #: 1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025			
04	2400 X	226	-0-	-2174	-0-	226 3		N	-0-			164
05	1643 X	182	-0-	-1461	-0-	182 3		N	-0-			164
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2873 3	90 9	N	82			246
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3342 3	119 9	N	108			354
*08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	2961 3	55 9	N	50			404
09	2400 N	1763	-0-	-637	-0-	1746 3	17 9	N	15	354 1		65

MEANS "A"				WELL #: 2H	RRCID -> 186108	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 10689	PERF.10224	- 13880			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			176
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			176
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			176

MEANS "B"				WELL #: 3H	RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740			
04	3330 X	1561	-0-	-1769	-0-	1508 3	53 9	N	48			250
05	2883 X	1482	-0-	-1401	-0-	1471 3	11 9	N	10			260
06	2400 X	1659	-0-	-741	-0-	1435 3	224 9	N	204	357 1		107
07	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	1405 3	37 9	N	34			141
08	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	1372 3	69 9	N	63			204
09	1650 X	1365	-0-	-285	-0-	1275 3	90 9	N	82			286

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
BRUST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155760	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 19432	PERF.14034	- 19432			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
ALTHAUS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 150501	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 15553	PERF.11671	- 15553			
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	109 1	1640 2	N	228	167 1	3 8	102
						251 9						
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	55 1	824 2	N	-0-			102
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	46 1	779 2	N	-0-			102
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	50 1	750 2	N	-0-			102
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	-0-			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
PATRIOT		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	328	-0-	-362	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05		868 N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			1
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-			1
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		WELL #:		660819		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC		WELL #:		668908		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985					
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		681161		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076					
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	43	1	80	2	N	-0-			113
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320							
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2016															

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

MITCHELL, B. P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
04	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418	2		N	-0-		98	
05	992 N	26	-0-	-966	-0-	26	2		N	-0-		98	
06	1020 N	3	-0-	-1017	-0-	3	2		N	-0-		98	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		98	
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		98	
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		98	

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
04	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2		N	-0-		3
05	2449 X	1360	-0-	-1089	-0-	1360	2		N	-0-		3
06	1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591	2		N	-0-		3
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	934	2	198 9	N	180	177 1	6
*08	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-		6
09	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	1275	2		N	-0-		6

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2 9	N	2	2 8	104
05	1984 N	193	-0-	-1791	-0-	193	2		N	-0-		104
06	1560 N	402	-0-	-1158	-0-	402	2		N	-0-		104
07	1519 N	100	-0-	-1419	-0-	100	2		N	-0-		104
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		104
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2		N	-0-		104

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		45
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		45
06	690 N	174	-0-	-516	-0-	174	2		N	-0-		45
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		45
*08	496 N	137	-0-	-359	-0-	137	2		N	-0-		45
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
MUSTANG		WELL #:		1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185						
M	O	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
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
06	390 N	72	-0-	-318	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-				-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-				-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-				-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200						
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-		1304	2		N	-0-				87
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	2		N	-0-				87
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-		2301	2		N	-0-				87
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-		1768	2		N	-0-				87
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		1199	2		N	-0-				87
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		1199	2		N	-0-				87

DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093						
04	1227 N	1052	-0-	-175	-0-	-0-		1052	2		N	-0-				-0-
05	1519 X	1316	-0-	-203	-0-	-0-		1316	2		N	-0-				-0-
06	1470 X	1251	-0-	-219	-0-	-0-		1251	2		N	-0-				-0-
07	1519 X	564	-0-	-955	-0-	-0-		564	2		N	-0-				-0-
*08	1519 X	622	-0-	-897	-0-	-0-		622	2		N	-0-				-0-
09	1260 X	622	-0-	-638	-0-	-0-		622	2		N	-0-				-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970						
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		1036	2	33	9	N	30			98
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-			98
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-			98
07	899 N	650	-0-	-249	-0-	-0-		650	2			N	-0-			98
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		699	2	66	9	N	60	152	1	6
09	810 N	699	-0-	-111	-0-	-0-		699	2			N	-0-			6

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491						
O.D.C.																
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445						
ZAPALAC, MORRIS F.																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
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-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
ORSAK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
CANIK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 164837		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2018		-		PLUGGED 12/21/18									
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
SUPAK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
KONVICKA		WELL #:		10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704					
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1278	2	N	3	156	1	3 8	46
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	2	N	19				65
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	46	1	772	2	N	18				83
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	20	9	1257	2	N	32				115
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	84	1	959	2	N	20				135
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35	9	955	2	N	17				152
						65	1								
						22	9								
						69	1								
						19	9								
WECHETA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	21	1	621	2	N	-0-			40
05	775 N	557	-0-	-218	-0-	19	1	538	2	N	-0-			40
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	5			45
						6	9							
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-			45
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	5			50
						6	9							
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	839	2	N	20			70
						22	9							

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514

04	68490 X	53195	-0-	-15295	-0-	4811	1	45543	2	N	2583	2775	1	332
						2841	9							
05	70773 X	55090	-0-	-15683	-0-	5214	1	47202	2	N	2431	1834	1	929
						2674	9							
06	64380 X	51074	-0-	-13306	-0-	5208	1	43471	2	N	2177	2683	1	423
						2395	9							
07	64976 X	48480	-0-	-16496	-0-	4421	1	41798	2	N	2055	2275	1	203
						2261	9							
08	61659 X	47056	-0-	-14603	-0-	4475	1	40434	2	N	1952	1905	1	250
						2147	9							
09	53310 X	42414	-0-	-10896	-0-	3995	1	36394	2	N	1841	1801	1	290
						2025	9							

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018

04	78180 X	64970	-0-	-13210	-0-	5971	1	55514	2	N	3168	3575	1	258
						3485	9							
05	77562 X	63085	-0-	-14477	-0-	5943	1	53712	2	N	3118	2636	1	740
						3430	9							
06	70830 X	59739	-0-	-11091	-0-	6069	1	50396	2	N	2976	3421	1	295
						3274	9							
07	73191 X	55390	-0-	-17801	-0-	47291	1	5178	2	N	2655	2685	1	265
						2921	9							
08	67146 X	51879	-0-	-15267	-0-	4971	1	44068	2	N	2582	2478	1	369
						2840	9							
09	64980 X	44327	-0-	-20653	-0-	4286	1	37592	2	N	2226	2300	1	295
						2449	9							

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445

04	76770 X	60380	-0-	-16390	-0-	5556	1	52151	2	N	2430	2583	1	255
						2673	9							
05	79329 X	58313	-0-	-21016	-0-	5569	1	50354	2	N	2173	1523	1	905
						2390	9							
06	71160 X	53249	-0-	-17911	-0-	5468	1	45729	2	N	1865	2572	1	198
						2052	9							
07	69285 X	50878	-0-	-18407	-0-	4708	1	44025	2	N	1950	1906	1	242
						2145	9							
08	65317 X	48610	-0-	-16707	-0-	4680	1	41950	2	N	1800	1721	1	321
						1980	9							
09	60390 X	46322	-0-	-14068	-0-	4467	1	39944	2	N	1737	1595	1	463
						1911	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		112680 X	71912	-0-	-40768	-0-	6032 1	63106 2	Y	2522	2729 1		101
							2774 9						
05		106454 X	69085	-0-	-37369	-0-	6454 1	59567 2	Y	2785	2556 1		330
							3064 9						
06		95370 X	60136	-0-	-35234	-0-	5420 1	52553 2	Y	1966	2232 1		64
							2163 9						
07		89187 X	59531	-0-	-29656	-0-	4752 1	52592 2	Y	1988	1873 1		179
							2187 9						
08		83793 X	54978	-0-	-28815	-0-	4755 1	48110 2	Y	1921	1719 1		381
							2113 9						
09	DLQ	G-10	49281	-0-	49281	49281	3699 1	43612 2	Y	1791	1752 1		420
							1970 9						

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13926	- 19321	
04		192840 X	121501	-0-	-71339	-0-	10882 1	107933 2	Y	2442	2367 1		316
							2686 9						
05		192107 X	118169	-0-	-73938	-0-	11360 1	103660 2	Y	2863	2877 1		302
							3149 9						
06		144420 X	105776	-0-	-38644	-0-	10601 1	93235 2	Y	1764	1999 1		67
							1940 9						
07		142879 X	109960	-0-	-32919	-0-	9895 1	98075 2	Y	1809	1495 1		381
							1990 9						
08		137423 X	101776	-0-	-35647	-0-	9391 1	90088 2	Y	2088	2043 1		426
							2297 9						
09	DLQ	G-10	91061	-0-	91061	91061	7930 1	81020 2	Y	1919	1964 1		381
							2111 9						

LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.14329	- 19788	
04		410160 X	193482	-0-	-216678	-0-	18786 1	167377 2	N	6654	6533 1	3 8	252
							7319 9						
05		423832 X	182227	-0-	-241605	-0-	17989 1	155964 2	N	7522	7155 1		619
							8274 9						
06		410160 X	161119	-0-	-249041	-0-	17835 1	137175 2	N	5554	5890 1		283
							6109 9						
07		259408 X	151727	-0-	-107681	-0-	15022 1	131141 2	N	5058	5207 1		134
							5564 9						
08		215388 X	140755	-0-	-74633	-0-	14085 1	121015 2	N	5141	4861 1		414
							5655 9						
09		193470 X	122233	-0-	-71237	-0-	12084 1	105115 2	N	4576	4889 1		101
							5034 9						

HAWK		WELL #:		1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13885	PERF.14703	- 20913	
04		313020 X	179652	-0-	-133368	-0-	17232 1	156624 2	N	5269	5104 1		339
							5796 9						
05		323454 X	171607	-0-	-151847	-0-	16884 1	149695 2	N	4571	4116 1		794
							5028 9						
06		313020 X	149361	-0-	-163659	-0-	16145 1	129250 2	N	3605	4209 1		190
							3966 9						
07		226176 X	142922	-0-	-83254	-0-	14032 1	125330 2	N	3236	3353 1		73
							3560 9						
08		199423 X	133097	-0-	-66326	-0-	13289 1	116188 2	N	3291	3028 1		336
							3620 9						
09		179640 X	116606	-0-	-63034	-0-	11651 1	101816 2	N	2854	3047 1		143
							3139 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
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
*04	228570 X	180984	-0-	-47586	-0-	9112	1	157482	2	N	13082	13190	1	3 8	134
						14390	9								
*05	236189 X	137874	-0-	-98315	-0-	3144	1	123951	2	N	9799	8233	1		1700
						10779	9								
*06	228570 X	114764	-0-	-113806	-0-	6839	1	99250	2	N	7886	9216	1		370
						8675	9								
*07	236189 X	98490	-0-	-137699	-0-	6191	1	84834	2	N	6786	7097	1		59
						7465	9								
*08	236189 X	78013	-0-	-158176	-0-	6711	1	65113	2	N	5626	5607	1		78
						6189	9								
*09	228570 X	80843	-0-	-147727	-0-	6957	1	67909	2	N	5434	5467	1		45
						5977	9								
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
*04	455056 X	164640	-0-	-290416	-0-	8326	1	142573	2	N	12492	12733	1		95
						13741	9								
*05	209436 X	136534	-0-	-72902	-0-	3131	1	121275	2	N	11025	8861	1		2259
						12128	9								
*06	202680 X	112462	-0-	-90218	-0-	6748	1	96892	2	N	8020	9828	1		451
						8822	9								
*07	209436 X	106340	-0-	-103096	-0-	6830	1	90520	2	N	8173	8394	1		230
						8990	9								
*08	209436 X	94395	-0-	-115041	-0-	8267	1	78117	2	N	7283	7325	1		188
						8011	9								
*09	202680 X	79430	-0-	-123250	-0-	6904	1	65573	2	N	6321	6456	1		53
						6953	9								
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342															
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-				54
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				54
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				54
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-				54
08	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	1347	2			N	-0-				54
09	1770 N	1349	-0-	-421	-0-	1349	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															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SHIDLER, MARK L., INC. 776590 MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046															
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	N	-0-				-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	1	1	311	2	N	-0-				-0-
07	527 N	290	-0-	-237	-0-	1	1	289	2	N	-0-				-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-				-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
SHIELD PETROLEUM 777007																			
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2	954	9	N	867	880	1	4	8	383
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	535	9	N	486	376	1	16	8	477
06	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	2343	2	545	9	N	495	766	1	1	8	205
07	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	-0-	-0-	2783	2	882	9	N	802	756	1	1	8	250
08	4681	X	2808	-0-	-1873	-0-	-0-	-0-	2244	2	564	9	N	513	570	1	1	8	192
09	4530	X	2913	-0-	-1617	-0-	-0-	-0-	2397	2	516	9	N	469	383	1			278

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471																			
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188																			
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881																			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004																			

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557																			
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729																			
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					188
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2	10	9	N	9					197
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	N	5					202
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					202
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	20					222
*09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					222

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686																			
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7205	2	57	9	N	52					142
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7132	2	33	9	N	30					172
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5710	2	25	9	N	23					195
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	N	41	178	1			58
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7046	2	43	9	N	39					97
*09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6124	2	53	9	N	48					145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	47970 X	47970	-0-	-0-	-0-	202 1	39630 3	N	1956	1632 1	324	
						5986 4	2152 9					
05	56451 X	49896	-0-	-6555	-0-	1004 1	47631 3	N	1146	1082 1	388	
						1261 9						
06	54630 X	-0-	-0-	-54630	-0-			N	55	177 1	266	
07	63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	2529 1	59519 2	N	974	1238 1	-0-	
						1071 9						
08	56451 X	54833	-0-	-1618	-0-	3365 1	50615 2	N	775	531 1	243	
						853 9				1 8		
09	54630 X	51341	-0-	-3289	-0-	2616 1	48054 2	N	610	532 1	321	
						671 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	882 2		N	-0-		39	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		39	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		39	
07	899 N	539	-0-	-360	-0-	539 2		N	-0-		39	
08	868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2		N	-0-		39	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		39	

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131												
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	43 3	2 9	N	2		241	
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	150 3	2 9	N	2		243	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-		243	
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-		243	
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-		243	
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		243	

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
04	DLQ G-10	519	-0-	519	1037	519 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	500	-0-	500	1537	500 2		Y	-0-		-0-	
06	1991 N	454	-0-	-1537	-0-	454 2		Y	-0-		-0-	
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2		Y	-0-		-0-	
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-		-0-	
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		-0-	

U. S. OPERATING, INC. 875431												
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786												
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2		N	-0-		18	
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	461 2	6 9	N	5		23	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		23	
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	452 2	2 9	N	2		25	
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-		25	
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	N	5		30	

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					2
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					2
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					2
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					2
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					2

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	966	2	30	9	N	27	124	1			9
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	2	23	9	N	21	1	8			29
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	N	27					56
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23					79
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	N	25					104
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1043	2	25	9	N	23	1	8			126

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					34
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					34
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					34
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECKY				WELL #: 01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873	- 10908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B DENY	-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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

MARLIN				WELL #: 1	RRCID -> 235076	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 14939	PERF.14690	- 19696					
04	4200 X	3939	-0-	-261	-0-	138 1	3801 2	N	-0-					-0-
05	5053 X	4662	-0-	-391	-0-	136 1	4526 2	N	-0-					-0-
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	173 1	5339 2	N	-0-					-0-
07	5115 X	4160	-0-	-955	-0-	113 1	4047 2	N	-0-					-0-
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	129 1	4073 2	N	-0-					-0-
09	5520 X	3940	-0-	-1580	-0-	127 1	3813 2	N	-0-					-0-

MARLIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246228	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 15164	PERF.14880	- 20000					
04	2490 X	2408	-0-	-82	-0-	84 1	2324 2	N	-0-					-0-
05	3844 X	2239	-0-	-1605	-0-	65 1	2174 2	N	-0-					-0-
06	3720 X	1347	-0-	-2373	-0-	42 1	1305 2	N	-0-					-0-
07	3844 X	512	-0-	-3332	-0-	14 1	498 2	N	-0-					-0-
08	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	84 1	2642 2	N	-0-					-0-
09	2400 X	1637	-0-	-763	-0-	53 1	1584 2	N	-0-					-0-

WALKOVIK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256702	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 14321	PERF.14190	- 17809					
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	1751 2		N	-0-					-0-
05	2170 X	2073	-0-	-97	-0-	2073 2		N	-0-					-0-
06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	1953 2		N	-0-					-0-
07	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	1942 2		N	-0-					-0-
08	2077 X	1377	-0-	-700	-0-	1377 2		N	-0-					-0-
09	2010 X	1830	-0-	-180	-0-	1830 2		N	-0-					-0-

APOLONIA				WELL #: 2	RRCID -> 256972	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 14308	PERF.14056	- 19750					
04	1890 X	1699	-0-	-191	-0-	1699 2		N	-0-					-0-
05	2108 X	2013	-0-	-95	-0-	2013 2		N	-0-					-0-
06	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896 2		N	-0-					-0-
07	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	1886 2		N	-0-					-0-
08	2015 X	1337	-0-	-678	-0-	1337 2		N	-0-					-0-
09	1950 X	1777	-0-	-173	-0-	1777 2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
 WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	29	1	952	2	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	39	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	39	1	1162	2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			53
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			53
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			53
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			53

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
06	1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
09	1740 X	839	-0-	-901	-0-	839	3			N	-0-			-0-

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			77
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			77
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			77
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			77

RANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			144
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			144
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			144
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			144
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			144
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

M O	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
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					204
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					204
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					204
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					204
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					204
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					204

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					98
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					98
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					98
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					98
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					98
*09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					98

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

04	840 N	425	-0-	-415	-0-	425	3			N	-0-					62
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					62
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					62
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					62
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					62
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					62

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

04	690 N	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					77
05	806 N	188	-0-	-618	-0-	188	3			N	-0-					77
06	390 N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					77
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					77
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					77
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					77

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					169
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					169
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					169
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					169
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					169
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					169

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					137
05	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	3			N	-0-					137
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					137
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					137
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					137
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					137

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

04	870 N	511	-0-	-359	-0-	500	3	11	9	N	10					113
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	321	3	73	9	N	66					179
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					179
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					179
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	3	33	9	N	30					209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189				
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			157
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-			157
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-			157
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-			157
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			157
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			157

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615				
04	960	N	321	-0-	-639	-0-	321	3			N	-0-			137
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			137
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			137
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			137
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			137
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			137

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729 - 13473				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355 - 21057				
04	40080	X	-0-	-0-	-40080	-0-					N	-0-			111
05	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-			111
06	34200	X	14081	-0-	-20119	-0-	13230	3	851	9	N	774	544	1	341
07	33666	X	694	-0-	-32972	-0-	674	3	20	9	N	18			359
08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			359
*09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	6805	3	820	9	N	745	389	1	715

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230 - 22001				
04	310170	X	268874	-0-	-41296	-0-	268874	3			N	-0-			19
05	320509	X	277635	-0-	-42874	-0-	277635	3			N	-0-			19
06	310170	X	269317	-0-	-40853	-0-	269316	3	1	9	N	1			20
07	316789	X	241038	-0-	-75751	-0-	241038	3			N	-0-			20
08	304017	X	202990	-0-	-101027	-0-	202990	3			N	-0-			20
09	269310	X	188188	-0-	-81122	-0-	188167	3	21	9	N	19			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312 -	21376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	290940 X	7930	-0-	-283010	-0-	15 1	7911 3	N		4			55
05	300638 X	-0-	-0-	-300638	-0-	4 9							55
06	290940 X	17801	-0-	-273139	-0-	104 1	17697 3	N		-0-			55
07	187953 X	198	-0-	-187755	-0-	3 1	193 3	N		2			57
08	155899 X	1242	-0-	-154657	-0-	2 9	1235 3	N		2			59
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-				N	-0-			59
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115 -	21880	
04	393247 X	393247	-0-	-0-	-0-	393247 3		N		-0-			17
05	329158 X	322235	-0-	-6923	-0-	322235 3		N		-0-			17
06	318540 X	274670	-0-	-43870	-0-	274670 3		N		-0-			17
07	231608 X	231608	-0-	-0-	-0-	231608 3		N		-0-			17
08	329158 X	195637	-0-	-133521	-0-	195637 3		N		-0-			17
09	318540 X	194720	-0-	-123820	-0-	194698 3	22 9	N		20			37
WCS OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1 A	RRCID ->	121427	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857 -	9106	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	849 2	21 9	N		19			180
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	479 2	21 9	N		19			199
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	499 2	30 9	N		27	1 8		225
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	474 2	7 9	N		6			231
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	404 2	6 9	N		5	185 1	2 8	49
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2		N		-0-			49
PUNCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121609	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389 -	10087	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9	N		3	149 1		9
05	651 N	540	-0-	-111	-0-	532 2	8 9	N		7			16
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782 2	8 9	N		7			23
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	582 2	10 9	N		9			32
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706 2	8 9	N		7			39
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	592 2	8 9	N		7			46
AMERICA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143718	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8546 -	11183	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275 2	20 9	N		18	34 1		11
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1154 2	25 9	N		23			34
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1091 2	18 9	N		16			50
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348 2	19 9	N		17	1 8		66
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 2	20 9	N		18			84
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1486 2	23 9	N		21			105
SHEPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145246	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8610 -	9213	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	992 2	12 9	N		11	104 1		2
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1037 2	15 9	N		14			16
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988 2	12 9	N		11			27
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1028 2	18 9	N		16			43
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1014 2	15 9	N		14			57
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	989 2	31 9	N		28	1 8		84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624								
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2113 2	86 9 N	78	183 1	43
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1796 2	59 9 N	54	1 8	96
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1428 2	43 9 N	39	1 8	134
07	2139 N	1685	-0-	-454	-0-	1639 2	46 9 N	42	1 8	175
08	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1437 2	41 9 N	37	3 8	209
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1358 2	40 9 N	36	185 1	59

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540		
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3705 2	48 9 N	44	184 1	80
05	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	3773 2	30 9 N	27	7 8	100
06	4230 X	3717	-0-	-513	-0-	3663 2	54 9 N	49	3 8	146
07	4371 X	3261	-0-	-1110	-0-	3210 2	51 9 N	46	5 8	187
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3990 2	40 9 N	36		223
*09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3808 2	46 9 N	42	3 8	262

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865		
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	713 2	75 9 N	68		109
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	725 2	67 9 N	61		170
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	722 2	39 9 N	35	187 1	18
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	716 2	47 9 N	43		61
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	688 2	53 9 N	48		109
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	684 2	47 9 N	43		152

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050		
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043 2	17 9 N	15	184 1	17
05	1767 N	1343	-0-	-424	-0-	1319 2	24 9 N	22	1 8	38
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2456 2	33 9 N	30	1 8	67
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2060 2	32 9 N	29	4 8	92
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2117 2	32 9 N	29	1 8	120
09	2340 N	2079	-0-	-261	-0-	2055 2	24 9 N	22	2 8	140

LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075		
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1152 2	23 9 N	21	8 8	97
05	1333 N	771	-0-	-562	-0-	770 2	1 9 N	1	1 8	97
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1350 2	26 9 N	24	3 8	118
07	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1065 2	11 9 N	10	1 8	127
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	983 2	21 9 N	19	3 8	143
09	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1013 2	2 9 N	2		145

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550		
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1472 2	283 9 N	257	363 1	102
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1789 2	288 9 N	262	169 1	193
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1395 2	235 9 N	214	177 1	225
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1557 2	222 9 N	202	175 1	252
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1665 2	224 9 N	204	380 1	76
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1185 2	208 9 N	189	180 1	85

WEISER		WELL #: 1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962		
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	23
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2		N	-0-	23
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	23
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	23
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-	23
09	660 N	254	-0-	-406	-0-	240 2	14 9	N	13	36

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624							
NEINAST		WELL #:		1RE		RRCID -> 276548		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	886 2	29 9	N	26	21
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	791 2	41 9	N	37	55
06		900 N	877	-0-	-23	-0-	842 2	35 9	N	32	82
07		930 N	810	-0-	-120	-0-	777 2	33 9	N	30	109
08		837 N	674	-0-	-163	-0-	648 2	26 9	N	24	127
09		870 N	633	-0-	-237	-0-	620 2	13 9	N	12	137

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 285285		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687	
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	N	3	30
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	424 2	2 9	N	2	32
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-	32
07		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2		N	-0-	32
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-	32
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-	32

WESTPARK PETROLEUM, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19											

YOUNG, JOHN H., INC.		WELL #:		1		RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169

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

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ADS OPERATING, INC.		000222		WELL #: 1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
APPELT PROPERTIES													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
CROSS MEDIA													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
DAMIANI, JULES													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/23/1998											

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783	
GILLOCK, SOUTH UNIT													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 -	8725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 -	8166	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 -	8346	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 -	8532	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 -	8757	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 -	9005	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 -	8538	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/21/2020												

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
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	
*11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	2 2	103 4	N	2		55	
*12	124 X	119	-0-	-5	-0-	2 9	107 4	N	5		60	
						6 2						
						6 9						
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		60	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

OIL AND GAS DIVISION

GIMME PUTT (YEGUA)		//CONT.//		34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		8 2	112 4		N	7			95
							8 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208												
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
TURNER-PLUMMER		WELL #:		2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
CABALLO		WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	273	1	21007	2	N	507				964
						558	9								
05	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	310	1	24026	2	N	562				1526
						618	9								
06	24660 X	24476	-0-	-184	-0-	307	1	23610	2	N	508	1053	1		981
						559	9								
07	25482 X	23546	-0-	-1936	-0-	298	1	22697	2	N	501				1482
						551	9								
08	25482 X	22969	-0-	-2513	-0-	288	1	21885	2	N	724	1925	1		281
						796	9								
09	24480 X	11890	-0-	-12590	-0-	156	1	11456	2	N	253	180	1		354
						278	9								

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

04	23160 X	15084	-0-	-8076	-0-	14365	3	719	9	N	654	567	1		87
05	22754 X	15579	-0-	-7175	-0-	15044	3	535	9	N	486				573
06	21690 X	8793	-0-	-12897	-0-	8498	3	295	9	N	268				841
07	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-				841
08	16337 X	9036	-0-	-7301	-0-	8830	3	206	9	N	187	936	1		92
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT				92

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

04	53460 X	32128	-0-	-21332	-0-	30874	3	1254	9	N	1140	1312	1	13	8	391
05	53537 X	32869	-0-	-20668	-0-	31663	3	1206	9	N	1096					1483
06	50220 X	31105	-0-	-19115	-0-	30130	3	975	9	N	886					2362
07	50747 X	34277	-0-	-16470	-0-	33116	3	1161	9	N	1055	1408	1			2009
08	41974 X	41853	-0-	-121	-0-	40448	3	1405	9	N	1277	2133	1			1153
*09	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	33309	3	1228	9	N	1116	1406	1			863

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
09	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

04	16890 X	10140	-0-	-6750	-0-	9654	3	486	9	N	442	382	1			60
05	16244 X	5791	-0-	-10453	-0-	5515	3	276	9	N	251					311
06	15720 X	773	-0-	-14947	-0-	739	3	34	9	N	31					342
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					342
08	10478 X	1320	-0-	-9158	-0-	1246	3	74	9	N	67	364	1			45
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					45

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

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NILSON		WELL #: 3		RRCID -> 282277		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9033 - 9100			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HITE		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10294 - 10312			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
09	0 N	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	DLQ G-10	10	-0-	10	25	10	2	Y	-0-		69
05	38 N	13	-0-	-25	-0-	13	2	Y	-0-		69
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		69
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		69
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		69
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
TX-NM-99077		WELL #:	1	RRCID ->	250803	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2629 - 2632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCADIA OPERATING, LLC		028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
NEBLETT'S CREEK		295851									
		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3364 - 3368
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	14119	-0-	11019	11019	14119	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	21815	-0-	18815	29834	21815	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	24365	-0-	21265	51099	24365	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	22256	-0-	19156	70255	22256	2	N	-0-		-0-
*09	7500	22168	-0-	14668	84923	22168	2	N	-0-		-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	-	2650	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
		PLUGGED AND ABANDONED_____		01/09/2018							
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.				867578							
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	-	4088	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	-	2932	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID -> 211019	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 1942	-	1966	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 -	3567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 -	5329
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 -	13208	
04	16510	12950	-0-	-3560	-0-	300	1	12529	2	N	110			170
						121	9							
05	18879	14291	-0-	-4588	-0-	301	1	13832	2	N	144	182	1	130
						158	9						2	8
06	17282	13336	-0-	-3946	-0-	300	1	12924	2	N	102			232
						112	9							
07	9703	12685	-0-	2982	2982	310	1	12248	2	N	115	182	1	165
						127	9							
08	12685	9347	-0-	-3338	-0-	291	1	8953	2	N	94	182	1	77
						103	9							
09	9390	792	-0-	-8598	-0-	72	1	719	2	N	1			78
						1	9							

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	
04	14280 #	12886	-0-	-1394	-0-	12867	2	19	9	N	17			126
05	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13610	2	10	9	N	9			135
06	11940 #	8156	-0-	-3784	-0-	8137	2	19	9	N	17			152
07	13330 #	8755	-0-	-4575	-0-	8410	2	345	9	N	314	172	1	294
08	13609 #	11283	-0-	-2326	-0-	11275	2	8	9	N	7			301
09	13170 #	9920	-0-	-3250	-0-	9913	2	7	9	N	6	167	1	140

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	
04	17040 X	16965	-0-	-75	-0-	16901	2	64	9	N	58			344
05	17515 X	7435	-0-	-10080	-0-	7402	2	33	9	N	30			374
06	16950 X	3402	-0-	-13548	-0-	3391	2	11	9	N	10			384
07	17546 X	1281	-0-	-16265	-0-	1058	2	223	9	N	203	368	1	219
08	17546 X	2046	-0-	-15500	-0-	2032	2	14	9	N	13			232
09	16980 X	14619	-0-	-2361	-0-	14560	2	59	9	N	54			286

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
PLUGGED AND ABANDONED				05/01/2020	- P/A	05/01/20									

GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	14505	PERF.14331 - 14371			

04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	45	161	1		76
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				76
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				76
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				76
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1497	2	328	9	Y	298	329	1		45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14263 - 14410			

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348				Y	2	18	1		49
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348				Y	-0-				49
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348				Y	-0-				49
07	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	37	1		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 - 13258			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF. 12814 - 14983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					142

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDDCO				284921						
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 - 5354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			10
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			10
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			10
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			10
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					10
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			10

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2968 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
RUBEL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF. 6011 - 6270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 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	
04		4680 X	4214	-0-	-466	-0-	4062 2	152 9	N	138	190 1	82
05		4836 X	4262	-0-	-574	-0-	4096 2	166 9	N	151		233
06		4470 X	3925	-0-	-545	-0-	3775 2	150 9	N	136	192 1	177
07		4526 X	4117	-0-	-409	-0-	3964 2	153 9	N	139	192 1	124
08		4433 X	4145	-0-	-288	-0-	3990 2	155 9	N	141	188 1	77
09		4200 X	3913	-0-	-287	-0-	3763 2	150 9	N	136		213

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226				
04		1770 N	1095	-0-	-675	-0-	788 1	290 2	N	15		382
05		1705 N	135	-0-	-1570	-0-	135 2		N	-0-		382
06		1620 N	57	-0-	-1563	-0-	57 2		N	-0-		382
07		1147 N	585	-0-	-562	-0-	152 1	426 2	N	6	184 1	204
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	100 1	39 2	N	-0-		204
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-		204

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859				
04		9990 X	2239	-0-	-7751	-0-	1608 1	592 2	N	35		234
05		9486 X	106	-0-	-9380	-0-	106 2		N	-0-		234
06		9180 X	102	-0-	-9078	-0-	102 2		N	-0-		234
07		4030 X	30	-0-	-4000	-0-	8 1	22 2	N	-0-		234
08		4030 X	46	-0-	-3984	-0-	27 1	10 2	N	8		242
09		2250 X	67	-0-	-2183	-0-	66 1	1 9	N	1		243

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746				
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	256 1	94 2	N	-0-		241
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	60 2	7 9	N	6		247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		252
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	5		257
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	5		262
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 1	2 9	N	2		264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893				
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	329 1	121 2	N	-0-		57
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	55 2	6 9	N	5		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		67
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	5		72
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	5		77
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 1	2 9	N	2		79

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	2310 N	452	-0-	-1858	-0-	81	1	298	2	N	66	179 1	134
						73	9						
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	30	164 1	-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

*04	1580 X	-0-	-0-	-1580	-0-					N	-0-		57
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
09	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
 BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

04	3660 X	2475	-0-	-1185	-0-	144	1	2298	2	N	30		102
						33	9						
05	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	146	1	2533	2	N	30		132
						33	9						
06	3660 X	2698	-0-	-962	-0-	133	1	2537	2	N	25		157
						28	9						
07	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	149	1	2813	2	N	30		187
						33	9						
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2694	2	N	25		212
						28	9						
*09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2543	2	N	30		242
						33	9						

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11110 - 11174	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
04	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-				Y	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
06	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9		Y	1		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		65
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		65
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		174
05	589 N	-0-	-0-	-555	-0-	34 3			N	-0-		174
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174

 GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4406						Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4406						Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4406						Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4406						Y	-0-			5
08	T. A.		41	-0-	41	4447	41	3				Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5

 GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMBO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015

 HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
ST 236/237 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10796 - 10836			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID ->	278004	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8450 - 8458			
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	31			104
							34	9							
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	23			127
							25	9							
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	720	2	N	17			144
							19	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.				298884											
HOBIZAL				WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9005 - 9022			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9808 - 9850			
04		6450 X	6421	-0-	-29	-0-	605	1	5718	2	N	89	184	1	110
							98	9							
05		6665 X	6652	-0-	-13	-0-	625	1	5895	2	N	120			230
							132	9							
06		6540 X	6210	-0-	-330	-0-	605	1	5510	2	N	86	196	1	120
							95	9							
07		6851 X	5693	-0-	-1158	-0-	620	1	4953	2	N	109			229
							120	9							
08		6851 X	6756	-0-	-95	-0-	620	1	6092	2	N	40	177	1	92
							44	9							
09		6450 X	3790	-0-	-2660	-0-	600	1	3170	2	N	18			110
							20	9							

HAMEL, SOUTH (9350)				38440 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
WEGENHOF				WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 9302 - 9308			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587												
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180				
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			46
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.		693654												
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.		693654												
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740				
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	2	42	9	N	38			421
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	N	18			439
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27			466
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	187	1	279
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8			287
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.		693654												
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851				
04	3660 #	1861	-0-	-1799	-0-	1736	2	125	9	N	114			312
05	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3106	2	33	9	N	30			342
06	4050	4687	-0-	637	637	4504	2	183	9	N	166	188	1	320
07	4687	5317	-0-	630	1267	5096	2	221	9	N	201			521
08	5317 #	4542	-0-	-775	492	4391	2	151	9	N	137	188	1	470
09	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			470

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			72

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER															
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
693654															
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864															
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	

04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
09	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															
04	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	3991	2	42	9	N	38	178	1	224
05	4340	X	2793	-0-	-1547	-0-	2757	2	36	9	N	33			257
06	3240	X	2508	-0-	-732	-0-	2440	2	68	9	N	62			319
07	4464	X	2360	-0-	-2104	-0-	2343	2	17	9	N	15			334
08	4464	X	2703	-0-	-1761	-0-	2646	2	57	9	N	52			386
09	4020	X	NO	RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO	RPT		386

GOOLSBEE															
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308															
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41			225
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34			259
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	678	2	53	9	N	48			307
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	433	2	47	9	N	43			350
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	538	2	51	9	N	46	187	1	209
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		209

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.															
TALAFUSE															
802629															
WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236															
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	29	
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	29	
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	29	
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	29	
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	29	
09	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)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
TALAFUSE GAS UNIT															
38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
693654															
WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103															
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			107
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		107

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
KASMAN															
38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
693654															
WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
HAMPTON SOUTH UNIT												
38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
911874												
WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
SOUTH HAMPTON												
38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
778196												
WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755												
*O2		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 2	101 4	N	3		300
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	12 9	N	11		311
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	94 7	217
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		261
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	108		369
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	321 1	60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	173 1	233
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
HAMPTON, SOUTH UNIT												
38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
911874												
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
HAMPTON SOUTH UNIT												
38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
911874												
WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
HAMPTON SOUTH UNIT												
38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
911874												
WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					68
05	3751	X	20	-0-	-3731	-0-	20	2			N	-0-					68
*06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					68
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1					69
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					69

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					71
05	1488	N	207	-0-	-1281	-0-	207	2			N	-0-					71
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					71
07	1488	N	308	-0-	-1180	-0-	308	2			N	-0-					71
*08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					71
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					71

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

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

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

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 L & C ENTERPRISES, INC. 479450
 BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

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

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

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

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580												
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675												
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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												
04		14B2 EXT	300	-0-	300	15553	300 1	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	300	-0-	300	15853	300 1	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	300	-0-	300	16153	300 1	N	-0-			-0-
07		300	300	-0-	-0-	16153	300 1	N	-0-			-0-
08		3100 N	300	-0-	-2800	13353	300 1	N	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	13053		N	NO RPT			-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		//CONT.// 38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY		//CONT.// 139584							
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
NADSOLLCO LLC		598945							
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152							
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877		
04	8940 #	7358	-0-	-1582	-0-	150 1	209 2	N	2654 2585 1	335
05	9238 #	8126	-0-	-1112	-0-	4080 3	2919 9	N	2884 2575 1	644
06	8940 #	7357	-0-	-1583	-0-	155 1	272 2	N	2491 2673 1	462
07	9083 #	7131	-0-	-1952	-0-	4527 3	3172 9	N	2615 2810 1	267
08	8587 #	5390	-0-	-3197	-0-	150 1	172 2	N	1866 2033 1	97
09	7860 #	4517	-0-	-3343	-0-	3927 3	2877 9	N	1606 1497 1	206
						120 1	661 2	N		
						2556 3	2053 9	N		
						100 1	126 2	N		
						2524 3	1767 9	N		

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773		
04	14580 X	3381	-0-	-11199	-0-	2266 3	1115 9	N	1014 852 1	750
05	6696 X	2078	-0-	-4618	-0-	1587 3	491 9	N	446	1196
06	5010 X	695	-0-	-4315	-0-	687 3	8 9	N	7 516 1	687
07	5177 X	2088	-0-	-3089	-0-	1964 3	124 9	N	113	800
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	13	813
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT	813

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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						
04	74310 X	34190	-0-	-40120	-0-	32780	2	1410	9	N	1282	809	1	701
05	73842 X	33624	-0-	-40218	-0-	32380	2	1244	9	N	1131			1832
06	66600 X	32117	-0-	-34483	-0-	30914	2	1203	9	N	1094	171	1	2755
07	59799 X	32472	-0-	-27327	-0-	31287	2	1185	9	N	1077			3832
08	59799 X	32263	-0-	-27536	-0-	31164	2	1099	9	N	999	349	1	4482
*09	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	41702	2	1456	9	N	1324	1402	1	4404

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926	- 13042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	567 1	113 2		N		320	211 1				213
							2191 3	352 9									
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	593 1	126 2		N		323	211 1				325
							2093 3	355 9									
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	576 1	152 2		N		284	365 1				244
							1918 3	312 9									
07		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	595 1	87 2		N		308	362 1				190
							1969 3	339 9									
08		3317 X	2321	-0-	-996	-0-	463 1	331 2		N		227	354 1	1 6			62
							1277 3	250 9									
09		3210 X	2819	-0-	-391	-0-	548 1	92 2		N		322	227 1				157
							1825 3	354 9									
HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196	- 13248				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719	- 12829				
04		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	401 1	105 2		N		396	381 1				99
							2050 3	436 9									
05		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	425 1	118 2		N		421	200 1				320
							1967 3	463 9									
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	309 1	131 2		N		382	543 1				159
							1660 3	420 9									
07		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	355 1	78 2		N		410	362 1				207
							1791 3	451 9									
08		2511 N	1959	-0-	-552	-0-	312 1	276 2		N		275	305 1	1 6			176
							1068 3	303 9									
*09		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	244 1	105 2		N		410	379 1				207
							2087 3	451 9									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024	- 13076				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
09		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				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607 - 12808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		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			
04	1500 X	1336	-0-	-164	-0-	176	1	46	2	N	191	174	1	219
						904	3	210	9					
05	1085 X	893	-0-	-192	-0-	126	1	35	2	N	130			349
						589	3	143	9					
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	265	1	113	2	N	263	534	1	78
						1425	3	289	9					
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	223	1	49	2	N	199	176	1	101
						1122	3	219	9					
08	1395 X	576	-0-	-819	-0-	89	1	79	2	N	95	76	1	1 6 119
						303	3	105	9					
*09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	187	1	80	2	N	316	374	1	61
						1601	3	348	9					

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636	
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199300		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 2274 - 2282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
RANDALL-WHITON		WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3091 - 3694							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.		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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HASTINGS (M-14)		39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:	23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734		
M	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)		39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
ORO RESOURCES, LLC		626507											
IMPERIAL		WELL #:	1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE)		40046 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
REB PETROLEUM COMPANY		696079											
HEATH, ORY		WELL #:		RRCID ->	083874	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11400 - 12450		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995													

HUTCHINS-SEALY BANK		39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
		626507											
		WELL #:		RRCID ->	105240	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	11514 - 11620		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996													

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)										40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC										562067								
HEINTSCHEL										WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11275 - 11282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HEINTSCHEL										WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11113 - 11200
04		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
D. TRUCHARD										WELL #:	1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11283 - 11293
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TRUCHARD										WELL #:	2H	RRCID ->	271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11357 - 13380
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TRUCHARD										WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 - 11267
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14 N	14	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717								
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #:	A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
09	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	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)		//CONT.//		41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.//		430717									
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 L	RRCID ->	047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59454		WELL #:		B 5-L	RRCID ->	141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #:		C 6	RRCID ->	165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8126 - 8153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	DLQ	G-10	40477	-0-	40477	94216	2263	1	38214	2	Y	-0-
05	130628	X	36412	-0-	-94216	-0-	1646	1	34766	2	Y	2465
06	34344	X	34344	-0-	-0-	-0-	1648	1	32696	2	Y	2465
07	53754	X	-0-	-0-	-53754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2465
08	53754	X	4142	-0-	-49612	-0-	290	1	3852	2	Y	2465
09	40470	X	6071	-0-	-34399	-0-	478	1	5593	2	Y	2465

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
04	DLQ	G-10	18228	-0-	18228	44065	1019	1	17209	2	Y	-0-
05	58756	X	14691	-0-	-44065	-0-	664	1	14027	2	Y	827
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	650	1	12893	2	Y	827
07	25823	X	22905	-0-	-2918	-0-	1260	1	21645	2	Y	827
08	25823	X	16322	-0-	-9501	-0-	1143	1	15179	2	Y	827
09	18240	X	6519	-0-	-11721	-0-	513	1	6006	2	Y	827

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)			41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
MF 106158 HI 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9720 - 9726	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237		
M	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)												
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
KIRBY //CONT.// 421166												
WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KIRBY												
WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)												
VESTIGE ENERGY, LLC 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
SMITH 884807												
WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	159

HILL (WOODBINE)												
ETX ENERGY, LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANEY 255141												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)												
GORDY OIL COMPANY 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
POWELL 317150												
WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180

HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4839 - 4879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICE SURPRISE		WELL #:	1	RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4751 - 4755	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		358
		PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18								

BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID ->	281476	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5079 - 5083	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
		PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017								

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WLESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC 947242
 SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

M 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
 WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

M 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (4530)				41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
API OPERATING CO.				028656											
STEWART, MACO ET AL				WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908												
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
COLOVACA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
LYDIA-BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918				
MIKULIN		WELL #: 1												
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4			168
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3			171
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2			173
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	10			183
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	172	1	14
*09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8	9	N	7			21

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093				
WATSON UNIT		WELL #: 1												
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2			74
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3			77
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3			80
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2			82
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10			92
*09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2			94

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							39

WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
04	540 #	457	-0-	-83	-0-	454	2	3 9	N	3		94
05	558 #	433	-0-	-125	-0-	411	2	22 9	N	20		114
06	540 #	387	-0-	-153	-0-	384	2	3 9	N	3		117
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	461	2	7 9	N	6		123
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	509	2	11 9	N	10		133
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3 9	N	3		136

KOUDELKE Z		WELL #:		1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 - 4611
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2019 - P/A 09/11/2019												

MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920
04	0 W	24	-0-	24	101	24	2		N	-0-		-0-
05	0 W	24	-0-	24	125	24	2		N	-0-		-0-
06	0 W	20	-0-	20	145	20	2		N	-0-		-0-
07	0 W	15	-0-	15	160	15	2		N	-0-		-0-
08	0 W	13	-0-	13	173	13	2		N	-0-		-0-
09	0 W	13	-0-	13	186	13	2		N	-0-		-0-

MARMO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288647	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	5014 - 5066
04	0 W	350	-0-	350	837	350	2		N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/1988												

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	14	1	146	2	N	37		255	
						41	9							
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	39		294	
						43	9							
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	10	1	210	2	N	39	189 1	144	
						43	9							
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	34	1	171	2	N	43		187	
						47	9							
08	279 #	172	-0-	-107	-0-	28	1	102	2	N	38		225	
						42	9							
09	270 #	251	-0-	-19	-0-	39	1	164	2	N	44	180 1	89	
						48	9							

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON				
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267										
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	17			70
						19	9							
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	1			71
						1	9							
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	2	1	8	2	N	10			81
						11	9							
07	93 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-			81
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-			81
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	N	-0-			81

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662		
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1			151
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8			159
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	27	2	7	9	N	6	1	8	164
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	41	2	8	9	N	7			171
*08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	24	2	9	9	N	8	2	8	177
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			177

SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			183
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1			184
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			184
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			184
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			184
09	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			184

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	- 829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
09	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	
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3		N	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	300302	184666	-0-	-115636	-0-	184327 2	339 9	N	308	527 1	158
05	309889	190610	-0-	-119279	-0-	190289 2	321 9	N	292		450
06	295256	182143	-0-	-113113	-0-	181878 2	265 9	N	241	553 1	138
07	315447	193389	-0-	-122058	-0-	193083 2	306 9	N	278	188 1	228
08	297799	184565	-0-	-113234	-0-	184258 2	307 9	N	279	178 1	329
09	69030	NO RPT	-0-	-69030	-0-			N	NO RPT		329

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
CARTER, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	3	N	-0-		35
08	14B2 EXT	195	-0-	195	527	195	3	N	-0-	35
09	14B2 EXT	94	-0-	94	621	94	3	N	-0-	35
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12710 - 12804
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
07	14B2 EXT	740	-0-	740	740	723 3	17 9				70
08	14B2 EXT	753	-0-	753	1493	753 3					70
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2217	724 3					70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
TORRENT OIL LLC				862645							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743							
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WYNDELTS		WELL #:		9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521								
M	O	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUCKLEBERRY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-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

SHANNON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF.15402 - 15510		
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6771	2	68	9	N	62	146
05	7006 X	6709	-0-	-297	-0-	6656	2	53	9	N	48	194
06	6780 X	6192	-0-	-588	-0-	6133	2	59	9	N	54	68
07	7068 X	6994	-0-	-74	-0-	6911	2	83	9	N	75	143
08	7068 X	6949	-0-	-119	-0-	6898	2	51	9	N	46	14
*09	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7214	2	65	9	N	59	73

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.		271310										
USA EVERGREEN		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017												

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: SAN JACINTO				
BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
BINGLE, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279	- 8311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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			
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A			
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253								
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	- 8030		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TORRENT OIL LLC				862645								
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034	- 7039		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862	- 10956			
04		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9200	2	116	9	N	105	291
05		5921 X	5470	-0-	-451	-0-	5404	2	66	9	N	60	351
06		6030 X	5456	-0-	-574	-0-	5404	2	52	9	N	47	398
07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	140	173
*08		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	17	190
09		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	77	267

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7361 - 7364	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234	
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	12 1	20 2	N	112			161	
						123 9							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	22 2	N	18			179	
						20 9							
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28 1	108 2	N	70			249	
						77 9							
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	27 1	48 2	N	-0-			249	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	41 2	N	56			305	
						62 9							
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			305	
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590														
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507														
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-				53
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				53
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-				53
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-				53
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-				53
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281														
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4		122
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2		124
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4		128
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2		130
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1		131
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT				131

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566						
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
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			32
05	1736 N	854	-0-	-882	-0-	854	2			N	-0-			32
06	1680 N	58	-0-	-1622	-0-	58	2			N	-0-			32
07	1736 N	96	-0-	-1640	-0-	96	2			N	-0-			32
*08	868 N	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-			32
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			32

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030						
04	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2670	2			N	-0-			188
05	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-			188
06	2850 X	2125	-0-	-725	-0-	2125	2			N	-0-			188
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			188
*08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			188
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			188

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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						
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	283	1	2370	2	N	1			162
						1	9							
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	359	1	2407	2	N	1			163
						1	9							
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2441	2	N	2			165
						2	9							
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	317	1	2296	2	N	-0-			165
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	329	1	2267	2	N	-0-			165
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			165

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)			43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
HULL			WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2				2
05		3007 #	1520	-0-	-1487	-0-	1520	2				2
06		2910 #	1473	-0-	-1437	-0-	1473	2				2
07		3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-						2
*08		2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-						2
09		2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-						2

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)			43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY			429878									
HENDERSON UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNGERFORD, N. (3300)			43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
BOETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229	

04		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	-0-
05		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-
06		2340 X	1669	-0-	-671	-0-	15	1	1654	2	N	-0-
07		2418 X	1679	-0-	-739	-0-	16	1	1663	2	N	-0-
08		2294 X	1538	-0-	-756	-0-	16	1	1522	2	N	-0-
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797								
M	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
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

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
SMALL, R.P. CORP.		789221														
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
SMALL, R.P. CORP.		789221														
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792 PERF. 12218 - 12241								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479														
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VIPER		1D														
		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUTCHINS, S. W. (5950)				43822	960	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479											
PIERCE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	5992	-	5996	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
MILLER-PALT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	4384	-	4404	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	537	493	1	272
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	165	1	314
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512	502	1	324
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	656	1	219
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	329	1	353
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836	558	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC				019813											
DUSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	273055	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4631	-	4634	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A-COND	838	-0-	838	838	570	5	268	9		N	244	159	1	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2020															

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836	920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634											
MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992	-	5996	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)				44406	800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.				762355											
SCHWEINLE UNIT		WELL #:			RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034	-	7036	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000															

IOLA (DEXTER)				44640	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES						
APACHE CORPORATION				027200											
BUTAUD E		WELL #:		1	RRCID ->	283831	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11532	-	11726	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

IOLA (DEXTER)		//CONT.//		44640 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
UPCHURCH -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.10188 - 10198		
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
04		4350 X	115	-0-	-4235	-0-	115 2			N	-0-			173
05		4464 X	577	-0-	-3887	-0-	577 2			N	-0-			173
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-			173
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			173
08		2635 X	100	-0-	-2535	-0-	100 2			N	-0-			173
09		570 X	5	-0-	-565	-0-	5 2			N	-0-	135 1		38

WORTHAM OIL & GAS				942489										
IOLA-ACCORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.10380 - 10408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC				120648								
DAVIS, OZELLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261 - 15328
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	609 2	8 9	N	7			93
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	645 2	10 9	N	9			102
06	570 #	508	-0-	-62	-0-	493 2	15 9	N	14			116
07	651 #	417	-0-	-234	-0-	409 2	8 9	N	7			123
08	651 #	329	-0-	-322	-0-	322 2	7 9	N	6			129
09	630 #	234	-0-	-396	-0-	234 2		N	-0-			129

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
ROBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 - 14003	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 - 11231
04	960 #	835	-0-	-125	-0-	831 2	4 9	N	4			109
05	1178 #	718	-0-	-460	-0-	715 2	3 9	N	3			112
06	1140 #	684	-0-	-456	-0-	682 2	2 9	N	2			114
07	1178 #	697	-0-	-481	-0-	697 2		N	-0-			114
08	1054 #	590	-0-	-464	-0-	590 2		N	-0-			114
09	840 #	547	-0-	-293	-0-	543 2	4 9	N	4			118

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011														

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821		
M	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2	N	-0-			64
05		1178 N	6	-0-	-1172	-0-		6	2	N	-0-			64
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1782	2	N	12			76
07		1426 N	19	-0-	-1407	-0-		19	2	N	-0-			76
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2	N	-0-			76
09		1380 N	35	-0-	-1345	-0-		11	2	N	22			98

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
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
04		990 N	38	-0-	-952	-0-		38	2	N	-0-			115
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1458	2	N	8			123
06		990 N	103	-0-	-887	-0-		103	2	N	-0-			123
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	2	N	-0-			123
08		1023 N	87	-0-	-936	-0-		32	2	N	50			173
*09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1519	2	N	59	153	1	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		
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
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		5089	2	N	246	189	1	57
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		4935	2	N	103			160
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4702	2	N	117			277
07		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		4861	2	N	82	192	1	167
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		4755	2	N	89			256
*09		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-		4763	2	N	181	190	1	247

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
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
04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		3887	2	N	172	163	1	117
05		4185 X	4131	-0-	-54	-0-		4029	2	N	93			210
06		4320 X	3706	-0-	-614	-0-		3621	2	N	77	181	1	105
07		4464 X	4240	-0-	-224	-0-		4190	2	N	45			150
08		4464 X	4159	-0-	-305	-0-		4041	2	N	107	189	1	68
09		4080 X	3961	-0-	-119	-0-		3948	2	N	12			80

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		035453														
HANNAH-CLARE		WELL #:		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770								
M	O	GAS PROD	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015																

BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013																

JACINTOPOORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #:		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	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								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1 RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144													
EXXON MINERAL FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203206			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-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					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
04	11880 #	4368	-0-	-7512	-0-	4152	3	216	9	N	196	180	1			197
05	10943 #	7174	-0-	-3769	-0-	7069	3	105	9	N	95	173	1			119
06	12840 #	1655	-0-	-11185	-0-	1622	3	33	9	N	30					149
07	13268 #	1700	-0-	-11568	-0-	1659	3	41	9	N	37					186
08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	31	3	6	9	N	5					191
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	138	1			53

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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880													
PEPPERJACK A			WELL #: 1		RRCID -> 284066			COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 15678 PERF. 15430 - 15440					
04	24810 X	9476	-0-	-15334	-0-	9132	3	344	9	N	313	353	1			395
05	12989 X	8069	-0-	-4920	-0-	7736	3	333	9	N	303					698
06	12570 X	6538	-0-	-6032	-0-	6437	3	101	9	N	92	702	1			88
07	11718 X	6538	-0-	-5180	-0-	6437	3	101	9	N	92	702	1			88
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-	109	1			-0-
09	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		//CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10483	- 10496									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940	COMPL. DATE 08/17/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10512	- 10526								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 6136	- 6408								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					57
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	305	3	20	9	N	18					75
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	208	3	4	9	N	4					79
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	260	3	7	9	N	6					85
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	261	3	6	9	N	5					90
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					90

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160				
M	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
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	792	3	N	60	151	1	21
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	66	9			N	-0-			21
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	825	3	N	-0-			21
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3	N	-0-			21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	33	1	120	3	N	-0-			21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-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

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-	170	1	27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	59	3	12	9	N	11			38
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	98	3	18	9	N	16			54
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	114	3	9	9	N	8			62
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	3	13	9	N	12	42	1	32
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2			34

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064				
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	106	3			N	-0-	192	1	27
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5			32
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	128	3	8	9	N	7			39
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	116	3	4	9	N	4			43
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	129	3	9	9	N	8			51
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	119	3	3	9	N	3			54

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064		
M	O	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
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	210 1	637 3	N	-0-	52
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	210 1	439 3	N	-0-	52
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	220 1	364 3	N	-0-	52
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	260 1	443 3	N	-0-	52
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290 1	555 3	N	-0-	52
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	130 1		N	-0-	52

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
04	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	26835 3	290 9	N	264	236
05	36647 X	36647	-0-	-0-	-0-	36179 3	468 9	N	425	119
06	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24227 3	248 9	N	225	161
07	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	33818 3	519 9	N	472	89
08	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	39581 3	458 9	N	416	327
*09	40415 X	40415	-0-	-0-	-0-	39967 3	448 9	N	407	371

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	60
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	60
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	60
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	60
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	60

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

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

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

04	810 N	635	-0-	-175	-0-	300	1	248	3	N	79	1	1	160
						87	9							
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	310	1	687	3	N	9	1	1	168
						10	9							
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	240	1	172	3	N	-0-	1	1	167
07	651 N	323	-0-	-328	-0-	223	1	100	3	N	-0-			167
08	992 N	406	-0-	-586	-0-	250	1	156	3	N	-0-			167
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	267	1	198	3	N	68			235
						75	9							

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

04	67620 X	65438	-0-	-2182	-0-	64835	3	603	9	N	548	611	1	158
05	69874 X	65924	-0-	-3950	-0-	65543	3	381	9	N	346	184	1	320
06	67620 X	61400	-0-	-6220	-0-	60964	3	436	9	N	396	538	1	178
07	69874 X	56127	-0-	-13747	-0-	55824	3	303	9	N	275	178	1	275
08	69378 X	48964	-0-	-20414	-0-	48645	3	319	9	N	290	352	1	213
09	65430 X	47303	-0-	-18127	-0-	46929	3	374	9	N	340	178	1	375

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330								
04	11310 X	7698	-0-	-3612	-0-	7655	3	43	9	N	39	181	1			21
05	10044 X	7221	-0-	-2823	-0-	7217	3	4	9	N	4					25
06	9720 X	6996	-0-	-2724	-0-	6996	3			N	-0-					25
07	10044 X	6207	-0-	-3837	-0-	6207	3			N	-0-					25
08	8060 X	6320	-0-	-1740	-0-	6306	3	14	9	N	13					38
09	7710 X	5633	-0-	-2077	-0-	5513	3	120	9	N	109					147

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170								
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					163
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					163
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					163
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					163
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					163
*09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-	132	1			31

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760								
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	377	2	53	9	N	48					147
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	507	2	36	9	N	33					180
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	515	2	40	9	N	36	174	1			42
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	588	2	44	9	N	40					82
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	628	2	42	9	N	38					120
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	631	2	41	9	N	37					157

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170								
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4720	3	136	9	N	124	182	1			154
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4953	3	98	9	N	89					243
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4599	3	106	9	N	96	180	1			159
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4951	3	112	9	N	102					261
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5248	3	111	9	N	101	178	1			184
*09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4418	3	114	9	N	104	178	1			110

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099													
BLACK STONE "G"			WELL #:		1	RRCID -> 258808			COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922							
M	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

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BP "L"			WELL #:		1	RRCID -> 260041			COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128							
04		104559 X	104559	-0-	-0-	-0-	-0-	102932	3	1627	9	N	1479	1464	1			372
05		105906 X	105906	-0-	-0-	-0-	-0-	104351	3	1555	9	N	1414	1475	1			311
06		101510 X	101510	-0-	-0-	-0-	-0-	100013	3	1497	9	N	1361	1099	1			573
07		98849 X	98849	-0-	-0-	-0-	-0-	97418	3	1431	9	N	1301	1644	1			230
08		93031 X	93031	-0-	-0-	-0-	-0-	91656	3	1375	9	N	1250	902	1			578
*09		94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	-0-	92809	3	1432	9	N	1302	1451	1			429

HICKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850							
04		2220 X	1730	-0-	-490	-0-	-0-	1712	3	18	9	N	16	238	1			64
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27					91
06		2580 X	2505	-0-	-75	-0-	-0-	2477	3	28	9	N	25					116
07		2666 X	2528	-0-	-138	-0-	-0-	2478	3	50	9	N	45					161
08		2759 X	2506	-0-	-253	-0-	-0-	2427	3	79	9	N	72	98	1			135
09		2670 X	1841	-0-	-829	-0-	-0-	1818	3	23	9	N	21					156

BLACK STONE "J"			WELL #:		1	RRCID -> 261671			COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1459	3	N	11					71
*09		3000 N	5817	-0-	2817	2817	2817	300	1	5385	3	N	120	6	1			185
								132	9									

EPSTEIN			WELL #:		1	RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578							
04		597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					58
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					58
06		78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					58
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					58
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					58
*09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					58

BLACK STONE "J"			WELL #:		3	RRCID -> 264494			COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	3	N	-0-		31
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		31
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		31
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	625	3	N	33		64
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		64
*09	720 N	545	-0-	-175	-0-	525	3	N	18		82

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138			
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	3	3	N	19		54
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	4	3	N	26		80
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	3	N	19		99
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	3	N	9		109

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000			
04	17400 X	15036	-0-	-2364	-0-	14253	3	N	712	901	107
05	17205 X	16414	-0-	-791	-0-	15615	3	N	726	552	281
06	15720 X	14445	-0-	-1275	-0-	13745	3	N	636	713	204
07	16244 X	13065	-0-	-3179	-0-	12456	3	N	554	542	216
08	16399 X	9965	-0-	-6434	-0-	9485	3	N	436	527	125
09	15870 X	5418	-0-	-10452	-0-	5137	3	N	255	179	201

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
04	77147 X	77147	-0-	-0-	-0-	76367	3	N	709	849	282
05	72476 X	72476	-0-	-0-	-0-	72100	3	N	342	371	253
06	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65465	3	N	475	521	207
07	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	59148	3	N	447	535	119
08	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	57652	3	N	440	356	203
*09	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	45165	3	N	384	365	222

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525			
04	47760 X	39471	-0-	-8289	-0-	38213	3	N	1144	1108	202
05	46996 X	41226	-0-	-5770	-0-	39992	3	N	1122	1095	229
06	42990 X	37566	-0-	-5424	-0-	36420	3	N	1042	1053	218
07	44423 X	36602	-0-	-7821	-0-	35469	3	N	1030	1102	146
08	41850 X	33542	-0-	-8308	-0-	32487	3	N	959	916	189
09	39900 X	31915	-0-	-7985	-0-	2	1	N	957	918	228
						1053	9				

BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768			
04	9900 X	6296	-0-	-3604	-0-	6195	3	N	92	186	81
05	9951 X	6496	-0-	-3455	-0-	6383	3	N	103		184
06	8610 X	6080	-0-	-2530	-0-	5991	3	N	81	175	90
07	8804 X	6184	-0-	-2620	-0-	6083	3	N	92		182
08	7409 X	5877	-0-	-1532	-0-	5780	3	N	88	178	92
09	6300 X	5403	-0-	-897	-0-	5313	3	N	82	138	36

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLY GROVE GAS UNIT													//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM													//CONT.// 877099											
HOLLY GROVE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916			
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE													AMT		DISPOSITIONS		AMT		DISPOSITIONS		AMT		BALANCE	
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	8941	3	256	9	N	233	358	1	60									
05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8538	3	252	9	N	229	179	1	110									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8173	3	277	9	N	252	174	1	188									
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5759	3	213	9	N	194	178	1	204									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3261	3	114	9	N	104	178	1	130									
09	3150	X	3129	-0-	-21	-0-	3030	3	99	9	N	90	186	1	34									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550			
04	18450	X	17102	-0-	-1348	-0-	300	1	16606	3	N	178	180	1	118									
05	16926	X	16470	-0-	-456	-0-	310	1	15966	3	N	176	178	1	116									
06	16320	X	15032	-0-	-1288	-0-	300	1	14591	3	N	128	179	1	65									
07	17670	X	14945	-0-	-2725	-0-	310	1	14407	3	N	207	179	1	93									
08	17670	X	15797	-0-	-1873	-0-	299	1	15365	3	N	121	179	1	35									
09	17100	X	15565	-0-	-1535	-0-	300	1	15043	3	N	202			237									
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686			
04	63448	X	63448	-0-	-0-	-0-	61278	3	2170	9	N	1973	1983	1	324									
05	65220	X	65220	-0-	-0-	-0-	63021	3	2199	9	N	1999	2014	1	309									
06	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	39188	3	1410	9	N	1282	1451	1	140									
07	47700	X	47700	-0-	-0-	-0-	46018	3	1682	9	N	1529	1449	1	220									
08	44418	X	44418	-0-	-0-	-0-	42883	3	1535	9	N	1395	1347	1	268									
*09	43222	X	43222	-0-	-0-	-0-	3	1	41643	3	N	1433	1461	1	240									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588			
04	30215	X	30215	-0-	-0-	-0-	300	1	29472	3	N	403	362	1	273									
05	33201	X	28515	-0-	-4686	-0-	310	1	27779	3	N	387	529	1	131									
06	32130	X	24889	-0-	-7241	-0-	300	1	24230	3	N	326	366	1	91									
07	33201	X	24572	-0-	-8629	-0-	310	1	23919	3	N	312	340	1	63									
08	33015	X	22628	-0-	-10387	-0-	300	1	22056	3	N	247	176	1	134									
09	30210	X	22773	-0-	-7437	-0-	301	1	22183	3	N	263	333	1	64									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 14415		PERF.12578 - 12590			
04	21990	X	9368	-0-	-12622	-0-	300	1	8958	3	N	100	185	1	96									
05	18972	X	7223	-0-	-11749	-0-	310	1	6866	3	N	43			139									
06	13470	X	6858	-0-	-6612	-0-	300	1	6533	3	N	23			162									
07	13299	X	6352	-0-	-6947	-0-	310	1	6008	3	N	31	168	1	25									
08	10757	X	4227	-0-	-6530	-0-	281	1	3913	3	N	30			55									
09	9360	X	3999	-0-	-5361	-0-	300	1	3671	3	N	25			80									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332		
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
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	300 1	593 3	N	20	134
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	250 1	709 3	N	92 170 1	56
06	1050 N	555	-0-	-495	-0-	166 1	368 3	N	19	75
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	260 1	632 3	N	20	95
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	301 1	619 3	N	27	122
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	224 1	533 3	N	30	152
						33 9				

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130
04	35700 X	33663	-0-	-2037	-0-	32842 3	821 9	N	746 756 1	139
05	36952 X	32893	-0-	-4059	-0-	32103 3	790 9	N	718 619 1	238
06	35760 X	30717	-0-	-5043	-0-	29984 3	733 9	N	666 763 1	141
07	36952 X	31145	-0-	-5807	-0-	30451 3	694 9	N	631 578 1	194
08	34782 X	28173	-0-	-6609	-0-	27503 3	670 9	N	609 533 1	270
09	33660 X	24909	-0-	-8751	-0-	1 1	24229 3	N	617 820 1	67
						679 9				

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840
04	1830 X	851	-0-	-979	-0-	842 3	9 9	N	8 16 1	82
05	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	665 3	8 9	N	7	89
06	1530 X	581	-0-	-949	-0-	581 3		N	-0-	89
07	1488 X	580	-0-	-908	-0-	579 3	1 9	N	1	90
08	1085 X	559	-0-	-526	-0-	551 3	8 9	N	7	97
09	840 X	601	-0-	-239	-0-	522 3	79 9	N	72	169

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952
04	37290 X	23846	-0-	-13444	-0-	23362 3	484 9	N	440 340 1	189
05	38285 X	470	-0-	-37815	-0-	470 3		N	-0-	189
06	34380 X	199	-0-	-34181	-0-	199 3		N	-0-	189
07	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-			N	-0- 135 1	54
08	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N	-0-	54
09	23880 X	1847	-0-	-22033	-0-	1726 3	121 9	N	110	164

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514
04	330 X	10	-0-	-320	-0-	10 1		N	-0-	82
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	82
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	82
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	82
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	82
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	82

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502				
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
04	47010 X	36487	-0-	-10523	-0-	35604	3	883	9	N	803	954	1	165
05	45880 X	37955	-0-	-7925	-0-	36675	3	1280	9	N	1164	1178	1	151
06	39840 X	34089	-0-	-5751	-0-	33123	3	966	9	N	878	771	1	258
07	40796 X	33685	-0-	-7111	-0-	32742	3	943	9	N	857	771	1	344
08	39432 X	27297	-0-	-12135	-0-	26504	3	793	9	N	721	885	1	180
09	36720 X	21977	-0-	-14743	-0-	1	1	21271	3	N	641	589	1	232
						705	9							

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694				
04	73610 X	73610	-0-	-0-	-0-	72302	3	1308	9	N	1189	1239	1	211
05	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	21905	3	372	9	N	338	353	1	196
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352	3	95	9	N	86	179	1	103
07	930 X	33	-0-	-897	-0-	31	3	2	9	N	2			105
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			105
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			105

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670				
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			27
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1356	3	44	9	N	40			67
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-			67
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	3	36	9	N	33			100
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			100
09	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1895	3	52	9	N	47			147

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518				
04	9570 X	8416	-0-	-1154	-0-	8211	3	205	9	N	186	184	1	164
05	9641 X	8470	-0-	-1171	-0-	8270	3	200	9	N	182	177	1	169
06	8550 X	8073	-0-	-477	-0-	7893	3	180	9	N	164	179	1	154
07	8835 X	8227	-0-	-608	-0-	8050	3	177	9	N	161	185	1	130
08	8835 X	7694	-0-	-1141	-0-	7530	3	164	9	N	149	171	1	108
09	8430 X	7219	-0-	-1211	-0-	7037	3	182	9	N	165	181	1	92

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346				PERF.11410 - 11570							
04	3840 X	2344	-0-	-1496	-0-	2276	3	68	9	N	62	181	1			73	
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					73	
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					73	
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					73	
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					73	
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					73	

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200				PERF.13548 - 13626			
04	40716 X	40716	-0-	-0-	-0-	40307	3	409	9	N	372	367	1			214	
05	38936 X	34809	-0-	-4127	-0-	34373	3	436	9	N	396	549	1			61	
06	37680 X	32475	-0-	-5205	-0-	32088	3	387	9	N	352	180	1			233	
07	42067 X	32282	-0-	-9785	-0-	31926	3	356	9	N	324	351	1			206	
08	42067 X	28938	-0-	-13129	-0-	28650	3	288	9	N	262	349	1			119	
09	40710 X	27570	-0-	-13140	-0-	1	1	27177	3	N	356	236	1			239	
						392	9										

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300				PERF.13568 - 13638			
04	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	54919	3	1543	9	N	1403	1525	1			229	
05	51217 X	51217	-0-	-0-	-0-	49845	3	1372	9	N	1247	1245	1			231	
06	44407 X	44407	-0-	-0-	-0-	43227	3	1180	9	N	1073	1087	1			217	
07	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	40826	3	1102	9	N	1002	907	1			312	
08	37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	36649	3	981	9	N	892	907	1			297	
*09	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1	1	34270	3	N	842	910	1			229	
						926	9										

BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 14500				PERF. 5320 - 5336			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000				PERF.14314 - 14324			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 16478				PERF.14002 - 14010			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	401	1	21131	3	N	448	381	1	279
							493	9							
05		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	310	1	19754	3	N	395	410	1	264
							435	9							
06		22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	467	1	21348	3	N	451	378	1	337
							496	9							
07		24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	620	1	22902	3	N	456	562	1	231
							502	9							
08		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	589	1	19702	3	N	429	343	1	317
							472	9							
*09		19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	601	1	18061	3	N	418	438	1	297
							460	9							

EPSTEIN			WELL #:		9H	RRCID ->	281637	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12844 - 18994			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID ->	282348	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748 - 16050			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		3	RRCID ->	284154	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9157 - 9164			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75			

TRINITY			WELL #:		1	RRCID ->	284469	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13914 - 13924			
04		26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	26105	3	284	9	N	258	363	1	247
05		25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	25597	3	242	9	N	220	177	1	290
06		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23072	3	228	9	N	207	184	1	313
07		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	22936	2	228	9	N	207	178	1	342
08		24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	23831	2	250	9	N	227	179	1	390
*09		21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	21580	2	174	9	N	158	364	1	184

WING			WELL #:		18	RRCID ->	284543	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11876 - 11886			
04		16320 X	9233	-0-	-7087	-0-	9155	3	78	9	N	71	111	1	175
05		14632 X	7890	-0-	-6742	-0-	7818	3	72	9	N	65			240
06		12690 X	5498	-0-	-7192	-0-	5441	3	57	9	N	52			292
07		10633 X	4530	-0-	-6103	-0-	4478	3	52	9	N	47	175	1	164
08		9827 X	4117	-0-	-5710	-0-	4096	3	21	9	N	19			183
09		9240 X	1855	-0-	-7385	-0-	1845	3	10	9	N	9			192

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	12870	X	11446	-0-	-1424	-0-	11238 3	208 9	N	189	148 1	240
05	13299	X	10966	-0-	-2333	-0-	10875 3	91 9	N	83		323
06	11790	X	10642	-0-	-1148	-0-	10555 3	87 9	N	79	185 1	217
07	11935	X	11086	-0-	-849	-0-	11009 3	77 9	N	70	175 1	112
08	11842	X	10025	-0-	-1817	-0-	9973 3	52 9	N	47		159
09	11460	X	9168	-0-	-2292	-0-	9102 3	66 9	N	60		219

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440			
04	144720	X	109282	-0-	-35438	-0-	108424 3	858 9	N	780	542 1	403
05	147901	X	113081	-0-	-34820	-0-	112181 3	900 9	N	818	905 1	316
06	124650	X	103772	-0-	-20878	-0-	102922 3	850 9	N	773	893 1	196
07	126883	X	101078	-0-	-25805	-0-	100239 3	839 9	N	763	728 1	231
08	113088	X	92288	-0-	-20800	-0-	91495 3	793 9	N	721	522 1	430
09	109440	X	85059	-0-	-24381	-0-	1 1	84265 3	N	721	916 1	235
							793 9					

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784			
04	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	32221 3	1890 9	N	1718	1901 1	346
05	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	30478 3	1947 9	N	1770	1637 1	479
06	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	24387 3	1728 9	N	1571	1446 1	604
07	26722	X	24994	-0-	-1728	-0-	23249 3	1745 9	N	1586	1689 1	501
08	27330	X	92330	-0-	-0-	-0-	25789 3	1541 9	N	1401	1508 1	394
*09	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	26194 3	1397 9	N	1270	1270 1	394

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008			
04	53400	X	35125	-0-	-18275	-0-	34838 3	287 9	N	261	360 1	91
05	53382	X	36762	-0-	-16620	-0-	36453 3	309 9	N	281	177 1	195
06	43200	X	33190	-0-	-10010	-0-	32917 3	273 9	N	248	181 1	262
07	44640	X	33606	-0-	-11034	-0-	33369 3	237 9	N	215	355 1	122
08	40362	X	25332	-0-	-15030	-0-	25144 3	188 9	N	171	185 1	108
09	35580	X	24556	-0-	-11024	-0-	24374 3	182 9	N	165	173 1	100

EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790			
04	140760	X	20908	-0-	-119852	-0-	20290 3	618 9	N	562	510 1	303
05	145452	X	2738	-0-	-142714	-0-	2655 3	83 9	N	75	178 1	200
06	140760	X	29353	-0-	-111407	-0-	28386 3	967 9	N	879	724 1	355
07	145452	X	32738	-0-	-112714	-0-	31712 3	1026 9	N	933	915 1	373
08	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	30550 3	835 9	N	759	727 1	405
09	29340	X	26758	-0-	-2582	-0-	1 1	25941 3	N	742	916 1	231
							816 9					

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668			
04	0	W	23524	-0-	23524	371513	22851 3	673 9	N	612	758 1	174
05	0	W	19233	-0-	19233	390746	18684 3	549 9	N	499	363 1	310
06	0	W	16248	-0-	16248	406994	15775 3	473 9	N	430	530 1	210
07	0	W	13238	-0-	13238	420232	12825 3	413 9	N	375	358 1	227
08	0	W	11608	-0-	11608	431840	11255 3	353 9	N	321	353 1	195
09	0	W	7851	-0-	7851	439691	7322 3	529 9	N	481	373 1	303

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	24601	-0-	24601	391242	24278 3	323 9	N	294	594 1		228
05	0 W	18332	-0-	18332	409574	18002 3	330 9	N	300	183 1		345
06	0 W	13173	-0-	13173	422747	12929 3	244 9	N	222	358 1		209
07	0 W	13509	-0-	13509	436256	13258 3	251 9	N	228	219 1		218
08	0 W	13856	-0-	13856	450112	13766 3	90 9	N	82	40 1		260
09	0 W	13365	-0-	13365	463477	13172 3	193 9	N	175	183 1		252

BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872		
04	107730 X	16873	-0-	-90857	-0-	15748 3	1125 9	N	1023	964 1		324
05	111321 X	15766	-0-	-95555	-0-	14874 3	892 9	N	811	925 1		210
06	107730 X	21270	-0-	-86460	-0-	20168 3	1102 9	N	1002	907 1		305
07	111321 X	21195	-0-	-90126	-0-	20331 3	864 9	N	785	781 1		309
08	20119 X	14025	-0-	-6094	-0-	13227 3	798 9	N	725	589 1		445
09	21270 X	11948	-0-	-9322	-0-	11232 3	716 9	N	651	906 1		190

WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430		
04	49290 X	17363	-0-	-31927	-0-	17181 3	182 9	N	165	186 1		311
05	50933 X	17755	-0-	-33178	-0-	17590 3	165 9	N	150	178 1		283
06	49290 X	15972	-0-	-33318	-0-	15842 3	130 9	N	118	187 1		214
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4403 3	33 9	N	30			244
08	21669 X	15407	-0-	-6262	-0-	15253 3	154 9	N	140	173 1		211
09	17370 X	10038	-0-	-7332	-0-	9941 3	97 9	N	88			299

NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488		
04	203542 X	18053	-0-	-185489	-0-	18043 3	10 9	N	9			144
05	91946 X	18428	-0-	-73518	-0-	18105 3	323 9	N	294	350 1		88
06	88980 X	16839	-0-	-72141	-0-	16737 3	102 9	N	93			181
07	91946 X	16708	-0-	-75238	-0-	16558 3	150 9	N	136	173 1		144
08	91946 X	14609	-0-	-77337	-0-	14511 3	98 9	N	89			233
09	18060 X	12605	-0-	-5455	-0-	12524 3	81 9	N	74	181 1		126

EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512 - 13550		
04	0	22849	-0-	22849	323121	21718 3	1131 9	N	1028	1086 1		141
05	344636 X	21515	-0-	-323121	-0-	20501 3	1014 9	N	922	896 1		167
06	80220 X	18717	-0-	-61503	-0-	17831 3	886 9	N	805	717 1		255
07	82894 X	29359	-0-	-53535	-0-	28531 3	828 9	N	753	893 1		115
08	82894 X	26559	-0-	-56335	-0-	25813 3	746 9	N	678	551 1		242
09	80220 X	25148	-0-	-55072	-0-	24536 3	612 9	N	556	538 1		260

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	23010 X	12145	-0-	-10865	-0-	11318 3	827 9	N	752	756 1		208
05	23777 X	11572	-0-	-12205	-0-	11030 3	542 9	N	493	547 1		154
06	23010 X	9037	-0-	-13973	-0-	8133 3	904 9	N	822	729 1		247
07	23777 X	8512	-0-	-15265	-0-	7818 3	694 9	N	631	567 1		311
08	23777 X	9034	-0-	-14743	-0-	8481 3	553 9	N	503	578 1		236
*09	12150 X	9441	-0-	-2709	-0-	8927 3	514 9	N	467	548 1		155

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
EPSTEIN		WELL #:		14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	13624 - 14182
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	
04		122550 X	51979	-0-	-70571	-0-	50328 3	1651 9	N	1501	1527 1	283
05		126635 X	51827	-0-	-74808	-0-	50149 3	1678 9	N	1525	1593 1	215
06		122550 X	44003	-0-	-78547	-0-	42604 3	1399 9	N	1272	1315 1	172
07		126635 X	37452	-0-	-89183	-0-	36233 3	1219 9	N	1108	981 1	299
08		126635 X	27550	-0-	-99085	-0-	26722 3	828 9	N	753	735 1	317
*09		51990 X	31946	-0-	-20044	-0-	2 1	30888 3	N	960	1134 1	143
							1056 9					

EPSTEIN		WELL #:		10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	13680 - 14160
04		93810 X	13209	-0-	-80601	-0-	12737 3	472 9	N	429	372 1	220
05		96937 X	18711	-0-	-78226	-0-	18116 3	595 9	N	541	530 1	231
06		93810 X	23676	-0-	-70134	-0-	23007 3	669 9	N	608	723 1	116
07		96937 X	22980	-0-	-73957	-0-	22347 3	633 9	N	575	574 1	117
08		96937 X	20680	-0-	-76257	-0-	20166 3	514 9	N	467	356 1	228
*09		17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1 1	17365 3	N	416	430 1	214
							458 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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		40
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-		40
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		40
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		40
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		40
*09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		40

IRONROC ENERGY		426612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
RASMUSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6996	- 7076		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
KUBALA		WELL #:		2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF. 12459	- 12488		
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2336 3	14 9	N	13		130
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3977 3	70 9	N	64		194
06	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	1750 3	117 9	N	106	183 1	117
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5345 3	52 9	N	47		164
08	4371 X	2828	-0-	-1543	-0-	2795 3	33 9	N	30		194
09	3930 X	2863	-0-	-1067	-0-	2765 3	98 9	N	89	176 1	107
DRASTATA		WELL #:		2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12722	- 12848		
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 2	N	-0-		154
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	10 1	59 2	N	-0-		154
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 2	N	-0-		154
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5 1	28 2	N	-0-		154
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	136 2	N	-0-		154
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	20 1	72 2	N	-0-		154
WENDEL		WELL #:		1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF. 12690	- 12786		
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-		105
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		105
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		105
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		105
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		105
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

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
04	3750 X	3016	-0-	-734	-0-	120 1	2896 2	N	-0-			205
05	3875 X	3187	-0-	-688	-0-	155 1	3032 2	N	-0-			205
06	3990 X	3036	-0-	-954	-0-	150 1	2886 2	N	-0-			205
07	4123 X	3065	-0-	-1058	-0-	145 1	2920 2	N	-0-			205
08	4123 X	2749	-0-	-1374	-0-	125 1	2624 2	N	-0-			205
*09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	145 1	3085 2	N	-0-			205

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

04	3390 X	2587	-0-	-803	-0-	2570 2	17 9	N	15			250
05	3503 X	2761	-0-	-742	-0-	2752 2	9 9	N	8			258
06	3390 X	2580	-0-	-810	-0-	2570 2	10 9	N	9			267
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3560 2	9 9	N	8			275
08	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2850 2	6 9	N	5			280
*09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2969 2	8 9	N	7			287

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - WELL PLUGGED 8/6/2020

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171300	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.11942	- 12322				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

GREER				WELL #: 1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902	- 11928				
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	400	1	66	3	N	-0-		40
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2500	1	229	3	N	-0-		40
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1600	1	256	3	N	-0-		40
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1200	1	225	3	N	-0-		40
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2400	1	360	3	N	-0-		40
*09	3000 N	3203	-0-	203	203	3000	1	203	3	N	-0-		40

PRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866				
04	540 N	220	-0-	-320	-0-	219	2	1	9	N	1		254
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	131	2	4	9	N	4		258
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	177	2	103	9	N	94	188	164
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5		169
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5		174
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	177	2	72	9	N	65	179	60

ROADES				WELL #: 1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000				
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-

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	- 11946				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		45
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-		45
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		45
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		45
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		45
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		45

REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

SUPAK				WELL #: 1	RRCID -> 249849	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11930	- 11946				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-		27
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-		27
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2	N	-0-		27
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	2	N	-0-		27
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-		27
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

 JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	3000	1	9773	3	N	322	354	1		214
						354	9								
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	3100	1	5920	3	N	232				446
						255	9								
06	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	3000	1	4490	3	N	497	543	1		400
						547	9								
07	7812 X	6152	-0-	-1660	-0-	2700	1	3302	3	N	136	190	1		346
						150	9								
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	2400	1	6066	3	N	155	183	1		318
						171	9								
*09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	3000	1	6562	3	N	219				537
						241	9								

 JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
 JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				-0-
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-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

04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				26
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

 COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				28
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

 COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				67
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

 KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
SARAH		WELL #:	2	RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8602 - 8715	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018 - P/A 09/05/18												

RICOCHET ENERGY, INC.		710549				PRORATED		CNTY: HARDIN				
LUCIAN		WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795					N	NO RPT	83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018												

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
TICONDEROGA B		WELL #:	1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6607 - 6631	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		5403 L		RRCID ->		036341		COMPL. DATE		10/23/1950		TOTAL DEPTH		7356		PERF.		N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-							
09	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 #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430	
M	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6577 - 6608	
M	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6737 - 6755	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6297 - 6307	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 - 7239
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	11250 X	8726	-0-	-2524	-0-	467 1	8211 3	Y	33	28 1	18
						12 4	36 9				
05	11625 X	8644	-0-	-2981	-0-	467 1	8119 3	Y	35		53
						19 4	39 9				
06	10740 X	8687	-0-	-2053	-0-	425 1	8069 3	Y	11	47 1	17
						181 4	12 9				
07	11098 X	8556	-0-	-2542	-0-	421 1	8027 3	Y	19	20 1	16
						87 4	21 9				
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	7228 - 7250
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	7500 X	5583	-0-	-1917	-0-	296 1	5238 3	Y	37	36	1	15
						8 4	41 9					
05	7502 X	6717	-0-	-785	-0-	363 1	6318 3	Y	20			35
						14 4	22 9					
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	387 1	7330 3	Y	29	43	1	21
						163 4	32 9					
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	387 1	7394 3	Y	33	27	1	27
						79 4	36 9					
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	375 1	7484 3	Y	45	33	1	39
						159 4	50 9					
09	7710 X	5132	-0-	-2578	-0-	245 1	4848 3	Y	30	59	1	10
						6 4	33 9					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	155 1	2735 3	Y	15	17 1		7
						4 4	17 9					
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	154 1	2687 3	Y	24			31
						6 4	26 9					
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	144 1	2719 3	Y	17	17 1		31
						60 4	19 9					
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	139 1	2665 3	Y	13	10 1		34
						28 4	14 9					
08	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	118 1	2345 3	Y	22	11 1		45
						50 4	24 9					
09	2880 N	2471	-0-	-409	-0-	117 1	2321 3	Y	27	61 1		11
						3 4	30 9					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #:		612858	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050
NUNAN				1								
04	SHUT IN	9296	-0-	9296	44195	9118 2	178 9	N	162	177 1		177
*05	44883 X	688	-0-	-44195	-0-	652 2	36 9	N	33			210
*06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			N	-0-			210
*07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-			210
*08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-	151 1		59
*09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			N	-0-			59

KATY (I-B)		WELL #:		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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6454 - 6489					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

04	6480	#	5480	-0-	-1000	-0-	292	1	5149	3	Y	28	36	1		12
							8	4		31	9					
05	6957	R	6957	-0-	-0-	-0-	375	1	6533	3	Y	31				43
							15	4		34	9					
06	7170	#	7066	-0-	-104	-0-	344	1	6519	3	Y	53	41	1		55
							145	4		58	9					
07	7378	#	7079	-0-	-299	-0-	346	1	6624	3	Y	35	25	1		65
							70	4		39	9					
08	7949	R	7949	-0-	-0-	-0-	369	1	7361	3	Y	56	87	1		34
							157	4		62	9					
09	7080	#	7031	-0-	-49	-0-	335	1	6631	3	Y	51	49	1		36
							9	4		56	9					

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		4402 H	RRCID ->	084837	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6695 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
04	2610 #	212	-0-	-2398	-0-	11 1	200 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	25 1	428 3	Y	1			1
						1 9						
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	1055 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14 1	257 3	Y	1	1 1		1
						3 4						
*08	465 #	321	-0-	-144	-0-	15 1	304 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
09	1110 #	377	-0-	-733	-0-	18 1	357 3	Y	2	2 1		1
						2 9						

KGFCU		WELL #:		7402 F	RRCID ->	090568	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6606 - 6626
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307		
04	2310 N	1325	-0-	-985	-0-	70 1	1235 3	Y	16	7 1		20		
						2 4	18 9							
05	1767 N	1062	-0-	-705	-0-	57 1	992 3	Y	10			30		
						2 4	11 9							
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	78 1	1482 3	Y	12	8 1		34		
						33 4	13 9							
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	119 1	2279 3	Y	10	8 1		36		
						24 4	11 9							
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	39 1	775 3	Y	6	30 1		12		
						17 4	7 9							
*09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	92 1	1830 3	Y	12	11 1		13		
						2 4	13 9							

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55 1	962 3	Y	6	6 1	2
						2 4	7 9				
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52 1	902 3	Y	2		4
						2 4	2 9				
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	32 1	604 3	Y	2	5 1	1
						14 4	2 9				
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	40 1	768 3	Y	3	3 1	1
						8 4	3 9				
08	961 N	549	-0-	-412	-0-	26 1	509 3	Y	3	3 1	1
						11 4	3 9				
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3	Y	5	5 1	1
						1 4	6 9				

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230		
04	3000 N	3835	-0-	835	962	204 1	3603 3	Y	20	22 1	6
						6 4	22 9				
05	3100 N	3782	-0-	682	1644	204 1	3559 3	Y	10		16
						8 4	11 9				
06	5606 X	3962	-0-	-1644	-0-	194 1	3671 3	Y	14	23 1	7
						82 4	15 9				
07	2542 X	1264	-0-	-1278	-0-	62 1	1183 3	Y	5	7 1	5
						13 4	6 9				
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	141 1	2807 3	Y	16	12 1	9
						60 4	18 9				
09	3960 X	3923	-0-	-37	-0-	187 1	3706 3	Y	23	24 1	8
						5 4	25 9				

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206		
04	540 N	203	-0-	-337	-0-	11 1	191 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	203 3	Y	1		1
						1 9					
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	1	1 1	1
						6 4	1 9				
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	1 1	-0-
						1 4					
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	3	2 1	1
						10 4	3 9				
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	5 1	102 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	130	1 2299 3	Y	13	19 1	7
						3	4 14 9				
05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	131	1 2271 3	Y	6		13
						5	4 7 9				
06	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	118	1 2227 3	Y	10	16 1	7
						49	4 11 9				
07	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	121	1 2308 3	Y	13	11 1	9
						25	4 14 9				
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	110	1 2190 3	Y	15	12 1	12
						47	4 17 9				
09	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	107	1 2125 3	Y	16	19 1	9
						3	4 18 9				

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	28	1 486 3	Y	-0-		-0-
						1	4				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1 732 3	Y	2		2
						2	4 2 9				
06	690 N	577	-0-	-113	-0-	28	1 537 3	Y	-0-	2 1	-0-
						12	4				
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	20	1 382 3	Y	1	1 1	-0-
						4	4 1 9				
08	775 N	357	-0-	-418	-0-	17	1 333 3	Y	-0-		-0-
						7	4				
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1 849 3	Y	-0-		-0-
						1	4				

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1517	-0-	-493	-0-	81	1	1425	3	Y	8	8 1	1
						2	4		9				
05	1705 N	493	-0-	-1212	-0-	27	1	464	3	Y	1		2
						1	4		1				
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	14	1	269	3	Y	1	3 1	-0-
						6	4		1				
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-

 KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034

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

 KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20											

 KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

04	7170 X	6529	-0-	-641	-0-	341	1	6023	3	Y	142	197 1	28
						9	4		156				
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	497	1	8645	3	Y	216		244
						20	4		238				
06	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	363	1	6865	3	Y	174	356 1	62
						153	4		191				
07	8060 X	6796	-0-	-1264	-0-	326	1	6237	3	Y	152	153 1	61
						66	4		167				
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	405	1	8075	3	Y	144	130 1	75
						172	4		158				
09	8910 X	7861	-0-	-1049	-0-	371	1	7331	3	Y	135	177 1	33
						10	4		149				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58	1	1026	3	Y	-0-	3	1	-0-	
						2	4								
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	3	Y	-0-			-0-	
						3	4								
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	50	1	944	3	Y	-0-			-0-	
						21	4								
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	3	Y	-0-			-0-	
						13	4								
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	3	Y	-0-			-0-	
						27	4								
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250						
04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	63	1	1115	3	Y	20	14	1	10	
						2	4								
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	57	1	998	3	Y	23			33	
						2	4								
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	44	1	828	3	Y	9	31	1	11	
						18	4								
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	3	Y	13	13	1	11	
						13	4								
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	13	12	1	12	
						25	4								
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	Y	6	9	1	9	
						1	4								
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360						
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-			-0-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212			
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
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95 1	1672 3	Y	26	30 1	5
						3 4	29 9				
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	137 1	2387 3	Y	29		34
						5 4	32 9				
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 3	Y	29	52 1	11
						39 4	32 9				
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	61 1	1176 3	Y	21	21 1	11
						12 4	23 9				
08	2511 N	1588	-0-	-923	-0-	73 1	1467 3	Y	15	15 1	11
						31 4	17 9				
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	85 1	1682 3	Y	18	23 1	6
						2 4	20 9				

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372			
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95 1	1674 3	Y	3	2 1	1
						3 4	3 9				
05	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	70 1	1213 3	Y	2		3
						3 4	2 9				
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1588 3	Y	5	6 1	2
						35 4	6 9				
07	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	77 1	1464 3	Y	2	2 1	2
						16 4	2 9				
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62 1	1237 3	Y	-0-	2 1	-0-
						26 4					
09	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	58 1	1137 3	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390			
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2020 - P/A 04/14/20											

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2910 X	1529	-0-	-1381	-0-	81 1	1437 3	Y	8	13 1	3
						2 4	9 9				
05	2914 X	1952	-0-	-962	-0-	105 1	1825 3	Y	16		19
						4 4	18 9				
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	129 1	2447 3	Y	18	23 1	14
						54 4	20 9				
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 3	Y	14	17 1	11
						27 4	15 9				
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128 1	2564 3	Y	21	22 1	10
						55 4	23 9				
*09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123 1	2427 3	Y	25	18 1	17
						3 4	28 9				
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	24 1	426 3	Y	2	3 1	-0-
						1 4	2 9				
05	651 N	496	-0-	-155	-0-	27 1	467 3	Y	1		1
						1 4	1 9				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	Y	16	9 1	8
						13 4	18 9				
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	662 3	Y	46	26 1	28
						7 4	51 9				
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	673 3	Y	16	30 1	14
						14 4	18 9				
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	Y	7	5 1	16
						1 4	8 9				
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106 1	1861 3	Y	24	30 1	6
						3 4	26 9				
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	113 1	1975 3	Y	26		32
						5 4	29 9				
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90 1	1704 3	Y	23	45 1	10
						38 4	25 9				
07	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	92 1	1750 3	Y	28	26 1	12
						19 4	31 9				
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 3	Y	17	17 1	12
						39 4	19 9				
*09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 3	Y	25	29 1	8
						3 4	28 9				
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
04	780 X	205	-0-	-575	-0-	11 1	191 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
05	961 N	713	-0-	-248	-0-	37 1	641 3	Y	30		31
						2 4	33 9				
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	48	38 1	41
						13 4	53 9				
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	587 3	Y	22	33 1	30
						6 4	24 9				
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	13 1	262 3	Y	6	27 1	9
						6 4	7 9				
09	690 X	487	-0-	-203	-0-	23 1	455 3	Y	7	3 1	13
						1 4	8 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	129 4	1 4	2276 80	3 9	Y	73	44 1			32
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	81 3	1 4	1413 22	3 9	Y	20				52
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	60 25	1 4	1140 6	3 9	Y	5	41 1			16
07	1984 N	1156	-0-	-828	-0-	56 12	1 4	1080 8	3 9	Y	7	12 1			11
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	40 17	1 4	803 4	3 9	Y	-0-	11 1			-0-
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	50 1	1 4	987 4	3 9	Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332						
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	142 4	1 4	2505 15	3 9	Y	14	57 1			2
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	136 6	1 4	2382 11	3 9	Y	10				12
06	2430 N	1498	-0-	-932	-0-	73 31	1 4	1387 7	3 9	Y	6	14 1			4
07	2511 N	543	-0-	-1968	-0-	26 6	1 4	508 3	3 9	Y	3	6 1			1
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	125 53	1 4	2487 15	3 9	Y	14	10 1			5
*09	3000 N	3206	-0-	206	206	152 4	1 4	3019 31	3 9	Y	28	20 1			13

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	960 35	3 9	Y	32	20 1			18
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 2	1 4	961 15	3 9	Y	14				32
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 21	1 4	949 21	3 9	Y	19	25 1			26
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 10	1 4	968 14	3 9	Y	13	20 1			19
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 22	1 4	1009 13	3 9	Y	12	19 1			12
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	24 1	1 4	476 8	3 9	Y	7	5 1			14

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	708 4	3 9	Y	4	4 1			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	14 1	1 4	252 1	3 9	Y	1				1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 8	1 4	352 21	3 9	Y	19	10 1			10
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	15 3	1 4	293 30	3 9	Y	27	18 1			19
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 6	1 4	275 15	3 9	Y	14	22 1			11
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	950 17	3 9	Y	15	5 1			21

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGUFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124 3	1 4	2186 24	3 9	Y	22	15	1			10
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	126 5	1 4	2183 52	3 9	Y	47					57
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	112 47	1 4	2118 32	3 9	Y	29	62	1			24
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	119 24	1 4	2272 33	3 9	Y	30	28	1			26
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	121 52	1 4	2416 28	3 9	Y	25	25	1			26
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 3	1 4	2254 42	3 9	Y	38	33	1			31
KGUFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGUFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362							
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	25 1	1 4	447 3	3 9	Y	3	4	1			1
05	744 N	417	-0-	-327	-0-	23 1	1 4	392 1	3 9	Y	1					2
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	23 1	1 4	422 1	3 9	Y	6	5	1			3
07	496 N	122	-0-	-374	-0-	6 1	1 4	114 7	3 9	Y	1	3	1			1
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	18 8	1 4	367 4	3 9	Y	4	4	1			1
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	822 9	3 9	Y	8	5	1			4
KGUFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224							
04	930 X	511	-0-	-419	-0-	27 1	1 4	483 3	3 9	Y	-0-					-0-
05	961 X	472	-0-	-489	-0-	26 1	1 4	444 1	3 9	Y	1					1
06	930 X	351	-0-	-579	-0-	17 1	1 4	327 7	3 9	Y	-0-	1	1			-0-
07	620 X	512	-0-	-108	-0-	24 5	1 4	466 17	3 9	Y	15	8	1			7
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40 17	1 4	793 2	3 9	Y	2	5	1			4
*09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	560 1	3 9	Y	1	3	1			2
KGUFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
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-

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

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10254
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	410 1	7229 3	Y	212	127 1	105
						11 4	233 9				
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	402 1	6986 3	Y	77		182
						16 4	85 9				
06	7650 X	7510	-0-	-140	-0-	364 1	6883 3	Y	101	147 1	136
						152 4	111 9				
07	7905 X	7401	-0-	-504	-0-	359 1	6889 3	Y	73	109 1	100
						73 4	80 9				
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-	357 1	7131 3	Y	69	113 1	56
						152 4	76 9				
*09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	342 1	6765 3	Y	78	49 1	85
						9 4	86 9				

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID ->	247676	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10590 - 10614
04	960 N	666	-0-	-294	-0-	36 1	626 3	Y	3	4 1	2
						1 4	3 9				
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	Y	2		4
						1 4	2 9				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	722 3	Y	5	3 1	6
						16 4	6 9				
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	842 3	Y	9	3 1	12
						9 4	10 9				
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39 1	781 3	Y	5	4 1	13
						17 4	6 9				
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1	916 3	Y	6	18 1	1
						1 4	7 9				

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID ->	248051	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9964 - 10372
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	232 1	4085 3	Y	5	6 1	3
						6 4	6 9				
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	246 1	4284 3	Y	2		5
						10 4	2 9				
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	211 1	3990 3	Y	6	8 1	3
						88 4	7 9				
07	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	214 1	4086 3	Y	8	6 1	5
						43 4	9 9				
08	4557 X	3947	-0-	-610	-0-	184 1	3674 3	Y	9	7 1	7
						79 4	10 9				
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-	177 1	3504 3	Y	15	11 1	11
						5 4	17 9				

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	143	1	2520	3	Y	6	6	1	-0-	
						4	4	7	9						
05	3162 X	1875	-0-	-1287	-0-	101	1	1758	3	Y	11			11	
						4	4	12	9						
06	3180 X	2369	-0-	-811	-0-	116	1	2190	3	Y	14	21	1	4	
						48	4	15	9						
07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	143	1	2742	3	Y	20	15	1	9	
						29	4	22	9						
08	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	150	1	2982	3	Y	21	17	1	13	
						64	4	23	9						
*09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	145	1	2863	3	Y	34	26	1	21	
						4	4	37	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

04	1200 X	625	-0-	-575	-0-	33	1	591	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	992 N	462	-0-	-530	-0-	25	1	436	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	3	Y	5	4	1	1
						58	4	6	9					
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2788	3	Y	11	7	1	5
						30	4	12	9					
08	3100 N	3304	-0-	204	204	153	1	3061	3	Y	23	14	1	14
						65	4	25	9					
*09	3666 X	3462	-0-	-204	-0-	165	1	3275	3	Y	16	15	1	15
						4	4	18	9					

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	307	1	5417	3	Y	39	35	1	25
						8	4	43	9					
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	311	1	5418	3	Y	75			100
						12	4	83	9					
06	5400 X	4782	-0-	-618	-0-	233	1	4410	3	Y	37	98	1	39
						98	4	41	9					
07	5580 X	3370	-0-	-2210	-0-	164	1	3144	3	Y	26	34	1	31
						33	4	29	9					
08	5580 X	3493	-0-	-2087	-0-	162	1	3236	3	Y	24	27	1	28
						69	4	26	9					
09	5760 X	5030	-0-	-730	-0-	240	1	4745	3	Y	35	32	1	31
						6	4	39	9					

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	207	1	720	2	N	-0-			76
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	212	1	693	2	N	-0-			76
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	208	1	636	2	N	-0-			76
07		961 N	846	-0-	-115	-0-	208	1	638	2	N	-0-			76
08		899 N	832	-0-	-67	-0-	215	1	617	2	N	-0-			76
09		840 N	801	-0-	-39	-0-	207	1	594	2	N	-0-			76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A				
04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	693	1	2410	2	N	15			211
05		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	713	1	2318	2	N	8			219
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	693	1	2134	2	N	9	182	1	46
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	697	1	2137	2	N	9			55
08		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	718	1	2067	2	N	7			62
*09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	694	1	1987	2	N	7			69

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551				
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	307	2	Y	7			59
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	155	1	322	2	Y	18			77
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	160	1	287	2	Y	20			97
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	169	1	273	2	Y	33	70	1	60
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	166	1	269	2	Y	10			70
*09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	157	1	258	2	Y	2			72

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640				
04		3000 N	2104	-0-	-896	716	692	1	1397	2	Y	14			73
05		2919 N	2203	-0-	-716	-0-	706	1	1466	2	Y	28			101
06		2130 N	2070	-0-	-60	-0-	732	1	1307	2	Y	28			129
07		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	773	1	1243	2	Y	91	100	1	120
08		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	753	1	1226	2	Y	13			133
*09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	716	1	1173	2	Y	3			136

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
04	18930 #	18179	-0-	-751	-0-	17946	3	233	9	N	212	178	1	178
05	19344 #	18105	-0-	-1239	-0-	17807	3	298	9	N	271			449
06	18720 #	16496	-0-	-2224	-0-	16206	3	290	9	N	264	356	1	357
07	18786 #	16649	-0-	-2137	-0-	16389	3	260	9	N	236	377	1	216
08	18786 #	15388	-0-	-3398	-0-	15176	3	212	9	N	193	198	1	211
09	18180 #	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT			211

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976 - 9990		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	172	1	300
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	N	70			370
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	150	1	591	2	N	120			490
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	132	9			N	-0-			490
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			490
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			490

KIRBYVILLE (6600)		49621 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JASPER						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5807 - 5809		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2019

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
IRONROC ENERGY		426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-		35
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 2	N	-0-		35
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		35
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		35
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		35
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
FRANZE, R. F.		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015										

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
COLLEGE HILLS UNIT		070370									
		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	504 2	29 9	N	26	1 8	201
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	522 2	32 9	N	29		230
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	527 2	22 9	N	20		250
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	528 2	20 9	N	18		268
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424 2	31 9	N	28	2 8	294
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10	193 1	111

CARROLL-BIERING UNIT		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
		070370									
		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		50
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		50
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		N	-0-		50
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-		50
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-		50
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-		50

DEERFIELD -A- UNIT		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
		070370									
		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	760 2	46 9	N	42		150
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	746 2	48 9	N	44		194
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	766 2	34 9	N	31	176 1	49
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	681 2	31 9	N	28		77
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	708 2	3 9	N	3		80
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	660 2	1 9	N	1		81

 KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	N	24			127
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27			154
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	413	2	30	9	N	27			181
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	436	2	26	9	N	24			205
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	407	2	26	9	N	24			229
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	379	2	25	9	N	23	189	1	63

 STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	6	205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

 GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

04	1290 N	456	-0-	-834	-0-	441	2	15	9	N	14			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	941	2	111	9	N	101	194	1	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			61
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	N	55	2	8	114
09	1050 N	660	-0-	-390	-0-	637	2	23	9	N	21			135

 WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20														

 FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

04	4200 X	2061	-0-	-2139	-0-	690	1	1348	2	N	21	196	1	74
05	3968 X	713	-0-	-3255	-0-	713	1			N	-0-			74
06	4170 X	1418	-0-	-2752	-0-	690	1	721	2	N	6			80
07	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	276	1	3666	2	N	22			102
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	2	N	35	7	8	130
09	2070 X	909	-0-	-1161	-0-	58	1	850	2	N	1			131

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)			50424 800		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
WIESE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 101683			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

04		3768 X	2788	-0-	-980	-0-	463 1	2303 2	N	20			73
							22 9						
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	451 1	2178 2	N	21			94
							23 9						
06		2550 X	2268	-0-	-282	-0-	414 1	1843 2	N	10			104
							11 9						
07		2635 X	2475	-0-	-160	-0-	558 1	1894 2	N	21			125
							23 9						
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	532 1	2174 2	N	25			150
							28 9						
*09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	444 1	2289 2	N	19			169
							21 9						

SCHOLZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 103068			COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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		
04		2010 N	1735	-0-	-275	-0-	287 1	1429 2	N	17			153
							19 9						
05		2232 N	1909	-0-	-323	-0-	324 1	1562 2	N	21			174
							23 9						
06		1980 N	1837	-0-	-143	-0-	336 1	1495 2	N	5			179
							6 9						
07		1798 N	956	-0-	-842	-0-	217 1	737 2	N	2	169 1		12
							2 9						
08		1922 N	1248	-0-	-674	-0-	243 1	995 2	N	9			21
							10 9						
*09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	306 1	1574 2	N	20			41
							22 9						

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP			639425		RRCID -> 095037			COMPL. DATE 06/07/1981			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052		
RASCO, G. D.			WELL #: 1										
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	872 2	12 9	N	11	70 1		65
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	924 2	10 9	N	9			74
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	777 2	11 9	N	10			84
07		775 N	663	-0-	-112	-0-	662 2	1 9	N	1			85
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4			89
09		750 N	578	-0-	-172	-0-	576 2	2 9	N	2			91

RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #: 2		RRCID -> 128000			COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066		
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366 2	22 9	N	20	155 1		18
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141 2	13 9	N	12			30
06		810 N	244	-0-	-566	-0-	235 2	9 9	N	8			38
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227 2	3 9	N	3			41
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1141 2	12 9	N	11			52
*09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	N	8			60

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
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
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	201	1	42
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	35			77
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	17			94
07	1860 X	1694	-0-	-166	-0-	1672	2	N	20			114
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	32			146
09	1800 X	1482	-0-	-318	-0-	1473	2	N	8			154

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	6	111	1	28
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	9			37
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	8			45
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	7			52
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	14			66
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	11			77

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

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710
04	14B2 EXT	660	-0-	660	17551	41	1	Y	32	31	1	2
						35	9					
05	14B2 EXT	23	-0-	23	17574	1	1	Y	-0-	2	1	-0-
06	17630 X	56	-0-	-17574	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC BUTLER, LILLIE K.		//CONT.// 51421 250 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 8482 - 8988				
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	
04	DLQ G-10	9093	-0-	9093	20395	890 1 194 9	8009 2	Y	176	179 1	106	
05	29100 X	8705	-0-	-20395	-0-	773 1 164 9	7768 2	Y	149		255	
06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	669 1 147 9	6562 2	Y	134	173 1	216	
07	20894 X	6897	-0-	-13997	-0-	811 1 121 9	5965 2	Y	110	155 1	171	
08	11315 X	6267	-0-	-5048	-0-	846 1 183 9	5238 2	Y	166	194 1	143	
09	6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	767 1 99 9	4657 2	Y	90	175 1	58	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) SYDRI OPERATING, LLC REYNOLDS, R. - BUTLER		51421 935 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10868 - 11096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
09	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		
04	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2570	267 1 2 4	770 2 39 9	Y	35	35 1	5	
05	2100 N	1119	-0-	-981	1589	269 1 31 9	819 2	Y	28	22 1	11	
06	2654 N	1065	-0-	-1589	-0-	261 1 5 4	768 2 31 9	Y	28	31 1	8	
07	1116 N	987	-0-	-129	-0-	259 1 35 9	693 2	Y	32	33 1	7	
08	1116 N	480	-0-	-636	-0-	222 1 2 4	221 2 35 9	Y	32	35 1	4	
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	239 1 58 9	511 2	Y	53	45 1	12	

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994				TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	12925	PERF.10214	- 11088				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938	- 11370				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10956	- 11132				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996										TOTAL DEPTH	12965	PERF.11070	- 11596				
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960	- 11810				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996										TOTAL DEPTH	12350	PERF.10985	- 11770				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2020																	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW 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
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

04	DLQ G-10	383	-0-	383	938	360	1	3	4	Y	18	21	1	-0-
05	1030 N	92	-0-	-938	-0-	20	9	6	1	Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

04	DLQ G-10	93	-0-	93	185	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
05	230 N	45	-0-	-185	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998													TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	128	-0-	128	246	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999													TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998													TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095 - 11817
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001													TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164
04		DLQ G-10	2727	-0-	2727	5458	616	1	2073	2	Y	29	27	1	5
							6	4	32	9					
05		7820 X	2362	-0-	-5458	-0-	537	1	1796	2	Y	26	22	1	9
							29	9							
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	503	1	2422	2	Y	38	31	1	16
							9	4	42	9					
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	733	1	2769	2	Y	43	52	1	7
							47	9							
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	575	1	2406	2	Y	32	35	1	4
							5	4	35	9					
09		2970 X	2966	-0-	-4	-0-	590	1	2318	2	Y	53	45	1	12
							58	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998													TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998													TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
*08		49	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024												
04		DLQ G-10	935	-0-	935	1853	550	1	351	2	Y	4
							5	4	29	9		
05		2100 N	704	-0-	-1396	457	527	1	160	2	Y	-0-
							17	9				
06		1053 N	596	-0-	-457	-0-	314	1	259	2	Y	10
							6	4	17	9		
07		961 N	784	-0-	-177	-0-	532	1	212	2	Y	3
							40	9				
08		713 N	309	-0-	-404	-0-	286	1	3	4	Y	-0-
							20	9				
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	308
							55	9				
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	9	N	161
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	161
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	161

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)															
SYDRI OPERATING, LLC															
KING, R. V. GU "B"															
51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
833597															
WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	137	1	2162	2	N	32	159	1	28
							35	9							
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	143	1	2153	2	N	37			65
							41	9							
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	84	1	2252	2	N	35			100
							39	9							
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2354	2	44	9	N	40			140
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20	5	1	155
*09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2282	2	31	9	N	28			183

LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303															
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	509	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
05		716 X	207	-0-	-509	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	53	-0-	-217	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781															
04	DLQ	G-10	10765	-0-	10765	21881	645	1	10085	2	Y	26	25	1	4
							6	4							
05		32958 X	11077	-0-	-21881	-0-	693	1	10350	2	Y	31	24	1	11
							34	9							
06		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	684	1	10480	2	Y	28	28	1	11
							13	4							
07		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	681	1	10446	2	Y	36	44	1	3
							40	9							
08		11129 X	11071	-0-	-58	-0-	656	1	10372	2	Y	34	30	1	7
							6	4							
09		11220 X	10301	-0-	-919	-0-	623	1	9643	2	Y	32	34	1	5
							35	9							

LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163															
04	DLQ	G-10	6866	-0-	6866	14130	410	1	6452	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		21199 X	7069	-0-	-14130	-0-	441	1	6628	2	Y	-0-			-0-
06		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	442	1	6819	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
07		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	457	1	7072	2	Y	-0-			-0-
08		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	445	1	7074	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
09		7260 X	7212	-0-	-48	-0-	435	1	6777	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597											
KING, R. V. GU "B"			WELL #: 5		RRCID -> 182880			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
M O	ALLOW 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

04	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	415	1	2279	2	N	33			96
						36	9							
05	3317 X	2515	-0-	-802	-0-	471	1	2008	2	N	33			129
						36	9							
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	497	1	1859	2	N	33			162
						36	9							
07	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	517	1	2022	2	N	24			186
						26	9							
08	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	500	1	2114	2	N	33	1	1	218
						36	9							
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	483	1	2022	2	N	31	168	1	81
						34	9							

BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 6		RRCID -> 183066			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	235	1	746	2	N	-0-			82
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	250	1	580	2	N	-0-			82
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	250	1	521	2	N	1			83
						1	9							
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	231	1	570	2	N	-0-			83
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	213	1	535	2	N	-0-			83
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	206	1	520	2	N	-0-			83

BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 7		RRCID -> 184769			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
04	DLQ G-10	119	-0-	119	278	7	1	112	2	Y	-0-	1	1	4
05	318 N	40	-0-	-278	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			4
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			4
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			4
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1	3
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-

KING, R. V. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 186125			COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639			
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831	5763	635	1	2192	2	Y	4			34
						4	9							
05	2100 N	2746	-0-	646	6409	605	1	2141	2	Y	-0-			34
06	3000 N	2500	-0-	-500	5909	638	1	1858	2	Y	4			38
						4	9							
07	3100 N	2691	-0-	-409	5500	646	1	2033	2	Y	11			49
						12	9							
08	3100 N	2487	-0-	-613	4887	656	1	1800	2	Y	28	5	1	72
						31	9							
*09	7375 X	2488	-0-	-4887	-0-	688	1	1774	2	Y	24			96
						26	9							

KING, R. V. GU "B"			WELL #: 6		RRCID -> 186502			COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781			
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1283	403	1	8	9	Y	7			59
05	1530 X	247	-0-	-1283	-0-	247	1			Y	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			65
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4			69
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	23	1	8	9	Y	7			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			85

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
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
04		1501 N	1501	-0-	-0-	614 1	852 2	29 9	N	26	25 1		4
						6 4	29 9						
05		1736 N	1277	-0-	-459	547 1	697 2	33 9	N	30	23 1		11
						33 9							
06		1830 N	1533	-0-	-297	558 1	934 2	10 4	N	28	28 1		11
						10 4	31 9						
07		1657 N	1657	-0-	-0-	637 1	998 2	22 9	N	20	31 1		-0-
						22 9							
08		1854 N	1854	-0-	-0-	809 1	1020 2	8 4	N	15	8 1		7
						8 4	17 9						
*09		1665 N	1665	-0-	-0-	808 1	823 2	34 9	N	31	33 1		5
						34 9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041 -	13120	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 -	3585
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022 -	6028	
04		7680 #	7033	-0-	-647	702 1	6331 2		N	-0-			86
05		7936 #	6576	-0-	-1360	701 1	5875 2		N	-0-			86
06		7410 #	6629	-0-	-781	528 1	6101 2		N	-0-			86
07		7254 #	6368	-0-	-886	310 1	6058 2		N	-0-			86
08		7254 #	5650	-0-	-1604	310 1	5340 2		N	-0-			86
09		7020 #	5091	-0-	-1929	300 1	4791 2		N	-0-			86

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384 -	3519
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-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 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)		51940 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772										
JOSEY, MARI		WELL #: 2		RRCID -> 281516		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7098 - 7100		
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	1	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020												

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618				
04	7500	26254	-0-	18754	18754	128	1	23834	2	N	2084	1783	1	330
						2292	9							
05	7750	13086	-0-	5336	24090	65	1	11562	2	N	1326			1656
						1459	9							
06	7500	56964	-0-	49464	73554	280	1	50073	2	N	6010	6984	1	682
						6611	9							
07	7750	68242	-0-	60492	134046	300	1	61054	2	N	6262	6086	1	858
						6888	9							
08	7750	69539	-0-	61789	195835	310	1	62566	2	N	6057	6472	1	443
						6663	9							
09	7500	63225	-0-	55725	251560	295	1	57604	2	N	4842	4702	1	583
						5326	9							

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7044 2	363 9	N	330	364 1	1 8	192
05	5828 X	2273	-0-	-3555	-0-	2164 2	109 9	N	99			291
*06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	5977 2	264 9	N	240	183 1	2 8	346
*07	7657 X	5379	-0-	-2278	-0-	5137 2	242 9	N	220	182 1	1 8	383
08	7657 X	2201	-0-	-5456	-0-	2010 2	191 9	N	174	345 1		212
*09	7410 X	4124	-0-	-3286	-0-	4066 2	58 9	N	53	184 1	1 8	80

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
ADS OIL & GAS, INC.		000225										
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480				
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			24
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2		N	-0-			24
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			24
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-			24
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-			24
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 2		N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC				606265								
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7596 - 8020
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

04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111
04		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-						-0-
05		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
06		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-						-0-
07		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
08		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RIO O & P LLC		712827										
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.		768684										
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		53498 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PARTLOW		WELL #: 1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)		53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC		606265								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #: 3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)		53498 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #: 1		RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	DLQ G-10	522	-0-	522	988	522 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	398	-0-	398	1386	1 1	Y	-0-		-0-
06	1798 N	412	-0-	-1386	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	1 1	Y	-0-		-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PELICAN		53526 476 809730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
WELL #:		1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8980 - 8997					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				405
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				410
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				410
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				410

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT		53526 836 723575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
WELL #:		1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9172 - 9177					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 15217		PERF. 13916 - 14757					
04	0 W	370822	-0-	370822	3124093	370	1	358630	3	N	10747	11135	1		235
						11822	9								
05	0 W	375639	-0-	375639	3499732	765	1	362358	3	N	11378	11005	1		608
						12516	9								
06	0 W	358612	-0-	358612	3858344	738	1	346840	3	N	10031	10169	1		470
						11034	9								
07	0 W	349387	-0-	349387	4207731	4140	1	334255	2	N	9993	9723	1		740
						10992	9								
08	0 W	286283	-0-	286283	4494014	625	1	276907	3	N	7955	8456	1		239
						8751	9								
09	0 W	326937	-0-	326937	4820951	778	1	315712	3	N	9497	9182	1		554
						10447	9								

GREEN		WELL #:		2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF. 14120 - 14186			
04	107901	384933	-0-	277032	774571	385	1	372458	3	N	10991	11003	1		530
						12090	9								
05	371659	398335	-0-	26676	801247	814	1	385242	3	N	11163	11160	1		533
						12279	9								
06	359670	374193	-0-	14523	815770	770	1	361943	3	N	10436	10404	1		565
						11480	9								
07	371659	379036	-0-	7377	823147	4499	1	363263	2	N	10249	10392	1		422
						11274	9								
08	379036	303211	-0-	-75825	747322	662	1	293264	3	N	8441	8524	1		339
						9285	9								
09	359670	329706	-0-	-29964	717358	787	1	319057	3	N	8965	8674	1		630
						9862	9								

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD		53780 100 844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	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	O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019														

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M	O	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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	448	3	N	-0-	82
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	N	-0-	82
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-	82
07	620	N	256	-0-	-364	-0-	-0-	41	1	215	3	N	-0-	82
08	713	N	85	-0-	-628	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-	82
*09	840	N	2	-0-	-838	-0-	-0-	2	3			N	-0-	82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M	O	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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	828	3	N	-0-	83
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	3	N	-0-	83
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1938	3	N	-0-	83
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1185	3	N	-0-	83
08	1457	N	742	-0-	-715	-0-	-0-	110	1	632	3	N	-0-	83
*09	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	-0-	159	1	985	3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	O	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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	394	3	N	-0-	33
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	801	3	N	-0-	33
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	925	3	N	-0-	33
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	770	3	N	-0-	33
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	734	3	N	-0-	33
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	704	3	N	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M	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
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	N	-0-			45
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-			45
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-			45
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	N	-0-			45
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-			45
*09	270 N	222	-0-	-48	-0-	31	1	191	3	N	-0-			45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

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

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M	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
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-			-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-			-0-
09	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 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M	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
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	N	-0-			-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M	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
04	1440 X	429	-0-	-1011	-0-	100	1	329	3	N	-0-			86
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	504	1	3444	3	N	-0-			86
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	609	1	4289	3	N	-0-			86
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	382	1	2012	3	N	-0-			86
*08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	340	1	1959	3	N	-0-			86
*09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	461	1	2852	3	N	-0-			86

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

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
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-	148
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	148
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-	148
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-	148
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-	148
*09	90 N	52	-0-	-38	-0-	7	1	45	3	N	-0-	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-	100
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-	100
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-	100
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-	100
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-	100
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-	100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 6718 - 6726

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2526	2	52	9	N	47	75 1 43
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3046	2	53	9	N	48	91
06	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2498	2	32	9	N	29	120
07	3906 X	2248	-0-	-1658	-0-	2226	2	22	9	N	20	140
08	3906 X	2257	-0-	-1649	-0-	2238	2	19	9	N	17	109 1 48
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	48

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WIESE		WELL #:		1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9574 - 9658				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMAS TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LEWIS, J. C.		WELL #:		5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (YEGUA 4600) 54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 NADSOILCO LLC 598945
 DAVIS & HOLMES WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

VIESCA GAS CO. 885574
 STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

DICK & FALING		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		042191														
		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	346	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	286	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-					-0-

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
BXP OPERATING, LLC		042191														
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992														
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 4 U		RRCID -> 006968		COMPL. DATE 08/13/1962		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/02/2020																

LOCHRIDGE (K)		54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992														
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 7		RRCID -> 289941		COMPL. DATE 08/30/2020		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208								
08	0	2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-					-0-
09	37775	33869	-0-	-3906	-0-	33869	2			N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	16920 #	-0-	-0-	-16920	-0-			N	-0-			150
05	16058 #	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-			150
06	14640 #	-0-	-0-	-14640	-0-			N	-0-			150
07	12183 #	NO RPT	-0-	-12183	-0-			N	NO RPT			150
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			150
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BIG GAS OIL LLC		069432											
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296		- 7301	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822		- 11840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF. 11185 - 11247		
M	O	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
04	23160 #	22208	-0-	-952	-0-	21419	3	789	9	N	717	190
05	23932 #	10641	-0-	-13291	-0-	10247	3	394	9	N	358	546
06	23190	10028	-0-	-13162	-0-	9658	3	370	9	N	336	713
07	23963	8851	-0-	-15112	-0-	8564	3	287	9	N	261	635
08	23963	14301	-0-	-9662	-0-	13767	3	534	9	N	485	437
*09	22570 R	22570	-0-	-0-	-0-	21789	3	781	9	N	710	244

LOST FORK (FRIO 4030)		55031 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805										
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 198750		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 3972 - 3977		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2020 - P/A 08/12/20												

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GARRISON LTD.		295861										
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826		
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
04	DLQ G-10	7	-0-	7	-17	7	2	Y	-0-			57
05	27 N	10	-0-	-17	-0-	10	2	Y	-0-			57
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			57
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			57
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	Y	-0-			57
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776		
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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712		
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
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	3780	3553	-0-	-227	308	168 17 9	3368 2	N	15			81
05	3906	4509	-0-	603	911	186 15 9	4308 2	N	14			95
06	3780	4240	-0-	460	1371	180 17 9	4043 2	N	15			110
07	4240	NO RPT	-0-	-4240	-0-			N	NO RPT			110
08	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			110
09	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			110

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

LOUISE (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

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	AMT	CODE	BALANCE

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
DACUS RESOURCES, INC.		196959														
SWANSON (SWD) #1		WELL #: 1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125						
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4809		-		4812	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
FREDCO		284921													
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350		-		5352	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	4517	-0-	1517	1517		4517	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	4993	-0-	1893	3410		4993	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	2853	-0-	-247	3163		2853	2		N	-0-				-0-
*09	4470	1307	-0-	-3163	-0-		1307	2		N	-0-				-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ROOME OIL CO.		727045													
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5482		-		5484	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971		-		8974	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.//										55184 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.//										567103								
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972 - 8976				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PLEASANT, E. D.										WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8800 - 8864				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)										55184 213	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.										567103								
NELSON, R. B., -B-										WELL #: 1	RRCID -> 007031	COMPL. DATE 01/06/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7712 - 7714				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A				
04		180 #	179	-0-	-1	B	-198	5	1	174	2	N	-0-		-0-
05		186 #	180	-0-	-6	B	-204	5	1	175	2	N	-0-		-0-
06		180 #	174	-0-	-6	B	-210	5	1	169	2	N	-0-		-0-
07		186 #	184	-0-	-2	B	-212	5	1	179	2	N	-0-		-0-
08		186 #	148	-0-	-38	B	-250	4	1	144	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-87		CANCELLED UNDERAGE ->			-163					-0-
09		180 #	128	-0-	-52	B	-139	4	1	124	2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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 #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		210 #	205	-0-	-5 B	-160	6	1	199	2	N	-0-	
05		217 #	205	-0-	-12 B	-172	6	1	199	2	N	-0-	
06		210 #	197	-0-	-13 B	-185	6	1	191	2	N	-0-	
07		217 #	212	-0-	-5 B	-190	6	1	206	2	N	-0-	
08		217 #	171	-0-	-46 B	-236	5	1	166	2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-115	CANCELLED UNDERAGE ->	-121							
09		210 #	151	-0-	-59 B	-174	5	1	146	2	N	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-	
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-	
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-	
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-	
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-	
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	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	
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-	
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-	
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	N	-0-	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	-0-	
*08		372 N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-	
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	N	-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	222	1	161	2	N	-0-	
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	226	1	154	2	N	-0-	
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	222	1	126	2	N	-0-	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	217	1	191	2	N	-0-	
*08		372 N	329	-0-	-43	-0-	194	1	135	2	N	-0-	
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	213	1	116	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 #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540		
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 2	N	-0-	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	264 2	N	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-	-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522		
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	291 1	723 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	297 1	715 2	Y	-0-	-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	292 1	667 2	Y	-0-	-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	290 1	969 2	Y	-0-	-0-
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	260 1	785 2	Y	-0-	-0-
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	287 1	728 2	Y	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		N	-0-	-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 1		N	-0-	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 1		N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9 1	303 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	Y	-0-	-0-
*08	310 N	262	-0-	-48	-0-	8 1	254 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	9 1	255 2	Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554
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
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	123 1	168 2	Y	15	16 1		1
						17 9						
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	126 1	166 2	Y	21	20 1		2
						23 9						
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	124 1	159 2	Y	20	20 1		2
						22 9						
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	120 1	163 2	Y	19	17 1		4
						21 9						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	107 1	121 2	Y	16	15 1		5
						18 9						
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	117 1	97 2	Y	18	20 1		3
						20 9						

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	6 1	196 2	N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	6 1	192 2	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	5 1	187 2	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	5 1	150 2	N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	5 1	150 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC O'BRIEN				55186 001 208171	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 2				RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	- 8450						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3522	-0-	-1008	-0-	3475	3	47	9	N	43			110
05	4681 X	3458	-0-	-1223	-0-	3410	3	48	9	N	44			154
06	4530 X	3886	-0-	-644	-0-	3852	3	34	9	N	31			185
07	4402 X	3810	-0-	-592	-0-	3789	3	21	9	N	19			204
08	3627 X	2884	-0-	-743	-0-	2884	3			N	-0-			204
09	3900 X	2906	-0-	-994	-0-	2906	3			N	-0-			204

MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 280 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 61				RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 7494	- 7496						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 284 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 41				RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506	- 7520						
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	2	N	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 300 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 60				RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421	- 8424						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
QUINN, B. E. UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUCIE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
BSMC, LP		WELL #:	2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12268 - 12276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LUCIE BAYOU (WILCOX)		55444 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13400 - 13420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LUCKY (THOMPSON 10100)		55468 473	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
ANDERSON		WELL #:	1T	RRCID ->	275419	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10122 - 10130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (GOLA)										55476 365 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC										468971							
WOLF										WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WOLF HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)										55476 385 ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC										468971							
WOLF -B-										WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WOLF										WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418	
04	360	#		-0-	-0-	-360				N	-0-					67	
05	93	#		-0-	-0-	-93				N	-0-					67	
06	90	#		-0-	-0-	-90				N	-0-					67	
07	93	#		-0-	-0-	-93				N	-0-					67	
08	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67	
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)										55476 440 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC										468971							
WOLF										WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LUCKY, WEST (WOLF)			55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
WOLF -B-			WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #:		6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190				

04	3596	2171	-0-	-1425	1977	237	3	931	5	Y	912	1605	1		1610
						1003	9								
05	3844	1461	-0-	-2383	-0-	218	3	246	5	Y	906				2516
						997	9								
06	3720	1767	-0-	-1953	-0-	184	3	246	5	Y	1215	109	1		3622
						1337	9								
07	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	198	3	238	5	Y	1142	1092	5		3672
						1256	9								
*08	2232 #	1488	-0-	-744	-0-	158	3	196	5	Y	1031	796	1		3907
						1134	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3907

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #:		2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690				

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #:		1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976				

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT				-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530	
M	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	PROD	BALANCE

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

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)			55603 220		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON	
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
LINDSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162163			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214	
04	1560 #	732	-0-	-828	-0-	732	3			N	-0-	136
05	1612 #		-0-	-1612	-0-					N	-0-	136
06	1560 #		-0-	-1560	-0-					N	-0-	136
07	744 #		-0-	-744	-0-					N	-0-	136
08	744 #		-0-	-744	-0-					N	681	-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
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-

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	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	N	1	28
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	212	2	10	9	N	9	37
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	411	2	21	9	N	19	56
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	56
08	217 N	6	-0-	-211	-0-	4	2	2	9	N	2	58
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	58

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 142219			COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888	
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1487	2	61	9	N	55	123
05	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1527	2	59	9	N	54	177
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1481	2	55	9	N	50	39
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1517	2	55	9	N	50	89
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1524	2	55	9	N	50	139
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	139

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1181	2	139	9	N	126				154
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1174	2	129	9	N	117	172	1		99
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1100	2	147	9	N	134				233
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1099	2	145	9	N	132	186	1		179
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1076	2	128	9	N	116	182	1		113
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				113

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

04	420 N	394	-0-	-26	-0-	339	2	55	9	N	50				158
05	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-				158
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	285	2	34	9	N	31	174	1		15
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	31				46
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	9			N	27				73
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	198	2	30	9	N	NO RPT				73

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

04	900 N	463	-0-	-437	-0-	288	1	153	2	N	20	168	1		46
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	9	381	2	N	25				71
06	1140 N	842	-0-	-298	-0-	126	1	655	2	N	55				126
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	61	9	522	2	N	26				152
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	9	687	2	N	41				193
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	146	1			N	45				193

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		//CONT.//		56204 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TRINITY	
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281								
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER	
JTL OPERATING CO., INC				448052								
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2		N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3705			N	-0-		53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
OSBORNE, G. J.		WELL #:		4	RRCID ->	147415	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	5212 - 5230
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
		556481											
		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STONE, HENRIETTA		56590 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
		263701											
		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056					
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		Y	-0-			64
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	1	1	3620	3	Y	-0-		64
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		Y	-0-			64
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1827	1	1924	3	Y	59	59 1	64
						65	9						
*08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			64
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT			64

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		56590 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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					
04	DLQ G-10	15	-0-	15	48	10	1	5	2	Y	-0-		12
05	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC		626507											
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848					
04	DLQ G-10	497	-0-	497	4865	497	3		Y	-0-	61 1		496
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4865				Y	-0-			496
06	DLQ G-10	202	-0-	202	5067	202	3		Y	-0-			496
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5067				Y	NO RPT			496
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5067				Y	NO RPT			496
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5067				Y	NO RPT			496

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134														
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898								
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
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-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962								
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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930								
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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
VICK, M. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
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

ETX ENERGY, LLC		255141														
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																
04	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	255	1	906	2	N	27					189
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	30	9			N	-0-					189
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					189
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					189
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1791	2	21	9	N	19					55
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	N	24					79
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1862	2	9	9	N	8					87
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10					97
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1945	2	21	9	N	19					116
*09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13					129

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	94	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	104	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	104	1	1128	2	N	-0-					-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	106	1	1039	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466																
04	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	106	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	105	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	108	1	1063	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530																
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	55	1	580	2	N	3					114
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	65	1	701	2	N	11					125
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	6					131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	N	7					138
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	8					146
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	63	1	622	2	N	6					152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 -	8456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	92 1	982 2	N	-0-			-0-	
05		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	93 1	991 2	N	-0-			-0-	
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	94 1	1058 2	N	-0-			-0-	
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94 1	1089 2	N	-0-			-0-	
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95 1	1029 2	N	-0-			-0-	
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	90 1	881 2	N	-0-			-0-	
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 -	8542
04	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	2964	122 1	1285 2	Y	18			142	
							20 9							
05		2700 N	1416	-0-	-1284	1680	120 1	1283 2	Y	12			154	
							13 9							
06		3000 N	1490	-0-	-1510	170	120 1	1356 2	Y	13			167	
							14 9							
07		1702 N	1532	-0-	-170	-0-	121 1	1400 2	Y	10	157 1		20	
							11 9							
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119 1	1291 2	Y	15			35	
							17 9							
09		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	113 1	1106 2	Y	13			48	
							14 9							
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 -	8574
04	DLQ	G-10	424	-0-	424	790	36 1	388 2	Y	-0-			13	
05		1353 N	563	-0-	-790	-0-	48 1	515 2	Y	-0-			13	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	347 2	Y	-0-			13	
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	54 1	622 2	Y	-0-			13	
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	32 1	350 2	Y	-0-			13	
*09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	323 2	Y	-0-			13	
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 -	8314
04		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	750 1	1897 2	N	33			115	
							36 9							
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	775 1	1925 2	N	21			136	
							23 9							
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	750 1	1826 2	N	11			147	
							12 9							
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	775 1	1956 2	N	10			157	
							11 9							
08		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	775 1	1938 2	N	8			165	
							9 9							
*09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	750 1	1885 2	N	11			176	
							12 9							
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8375 -	8383
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039 2	8 9	N	7			134	
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038 2	11 9	N	10			144	
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062 2	9 9	N	8			152	
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089 2	8 9	N	7			159	
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1079 2	9 9	N	8			167	
*09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165 2	6 9	N	5			172	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW 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
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	29	1	309	2	N	2			21
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-			21
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-			21
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	1			22
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	2			24
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	2	N	3			27

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1200	2	6	9	N	5			70
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	N	14			84
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1287	2	3	9	N	3			87
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5			92
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1311	2	2	9	N	2			94
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	11			105

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

04	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1366	2	12	9	N	11			35
05	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1508	2	12	9	N	11			46
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	11			57
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10			67
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1500	2	14	9	N	13			80
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1473	2	10	9	N	9			89

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

04	750 N	727	-0-	-23	-0-	60	1	643	2	N	22			167
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	63	1	674	2	N	7			174
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	-0-			174
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	-0-			174
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	62	1	675	2	N	-0-			174
09	780 N	672	-0-	-108	-0-	62	1	610	2	N	-0-			174

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

04	660 N	591	-0-	-69	-0-	51	1	540	2	N	-0-	171	1	9
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	704	2	N	5			14
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	N	13			27
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	47	1	540	2	N	4			31
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	N	10			41
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	52	1	511	2	N	8			49

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1837	3	Y	-0-		-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-		-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-		-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	8	1	2156	3	Y	-0-		-0-
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
04	3780 X	3644	-0-	-136	-0-	2	1	3642	3	Y	-0-		68
05	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			Y	-0-		68
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	4	1	3488	3	Y	-0-		68
07	3813 X	3590	-0-	-223	-0-	13	1	3577	3	Y	-0-		68
08	3813 X	3284	-0-	-529	-0-	15	1			Y	-0-		68
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT		68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	81	1	3	3	Y	-0-		215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		215
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		215
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		215
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		215

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	293	1	1491	3	N	77		274
						85	9						
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	281	1	1446	3	N	18		292
						20	9						
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	3	N	-0-		292
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	N	-0-		292
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-	168 1	124
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT		124

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	-0-	4	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		960 N	366	-0-	-594	-0-	88	1	278	3	N	-0-			22
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	3	N	-0-			22
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491															
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	10	1	2533	3	Y	-0-			-0-
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-			-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-			-0-
07		2635 N	2065	-0-	-570	-0-	4	1	2061	3	Y	-0-			-0-
*08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			35
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			35
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-			35
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	1	1033	3	Y	-0-			35
*08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			35
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-			658
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			658
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			658
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-			658
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8			666
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			666

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
04		1770 N	1464	-0-	-306	-0-	1462	3	2	9	N	2			181
05		1674 N	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-			181
06		1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1387	3	13	9	N	12			193
07		1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1506	3	6	9	N	5			198
*08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	134	1	64
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2264	3	15	9	75
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		1	1	2338	3	84
								10	9			
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		1	1	2125	3	116
								35	9			
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		47	1	2058	3	128
								13	9			
*08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		2	9			130
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						130

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		264	1	925	3	136
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		387	1	696	3	145
								10	9			
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-		112	1	634	3	155
								11	9			
07		1240 N	564	-0-	-676	-0-		127	1	437	3	155
*08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		365	1			155
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						155

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
04		240 N	170	-0-	-70	-0-		2	1	168	3	22
05		217 N	138	-0-	-79	-0-		138	3			22
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1100	3	37	9	56
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		8	1	1465	3	128
								79	9			
*08		3100 N	125686	-0-	122586	-0-	122586	124409	1	23	9	149
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	121656					149

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	3			35
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3			35
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		2	1	1700	3	35
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1	1	1759	3	35
*08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-						35
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		2	1	1687	3	29
								30	9			
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1744	3	3	9	32
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1	1	1639	3	32
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661	3			32
*08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		7	1			32
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-						32

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	3			59
05		1984 N	1821	-0-	-163	-0-		2	1	1819	3	59
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1	1	1768	3	59
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1768	3	67	9	59
*08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1	1			59
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						59

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-		158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-		158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	14	1	2501	3	N	38	157 1	19
						42	9						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	60	1	2045	3	N	2		21
						2	9						
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	7	1	2432	3	N	29		50
						32	9						
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	10	1	2327	3	N	10		60
						11	9						
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4		64
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		64

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		19
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		19
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-		19
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		19
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		19

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	6	1	149	3	N	-0-		41
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	3	1	79	3	N	-0-		41
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		41
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	3	N	-0-		41
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		41
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994										TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8236 - 8298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	109	1	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 - 8546	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	59	1	44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 - 8328	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 - 8387	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430	
04		1350 N	78	-0-	-1272	-0-	61	1	17	3	N	-0-		82
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		82
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15		97
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	3	N	7		104
							8	9						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		104
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981										TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490	
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	3	30	9	N	27		130
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	3	14	9	N	13		143
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	N	4		147
07		1395 N	613	-0-	-782	-0-	606	3	7	9	N	6		153
08		1209 N	921	-0-	-288	-0-	900	3	21	9	N	19		172
*09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	8		180

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	EOM BALANCE
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85 1	2414 2	N	15	107
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	17 9	2598 2	N	10	117
06	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	11 9	2306 2	N	8	125
07	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	85 1	2354 2	N	9	134
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	9 9	2459 2	N	10	144
09	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	88 1	2287 2	N	6	150
						11 9				
						85 1				
						7 9				
SAXET OPERATING CO., INC.		749525								
THOMPSON, L. P.		WELL #: 1	RRCID -> 097109	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 9888	PERF. 5130	- 5150			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
09	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			
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290 3	10 9	N	9	82
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2354 3	11 9	N	10	92
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2256 3	9 9	N	8	100
07	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2256 3	9 9	N	8	100
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2355 3	11 9	N	10	119
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	119
TYLER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 065966	COMPL. DATE 11/19/1975	TOTAL DEPTH 13022	PERF. N/A				
04	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1925 3	21 9	N	19	96
05	2077 N	1520	-0-	-557	-0-	1509 3	11 9	N	10	10
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1967 3	18 9	N	16	26
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1967 3	18 9	N	16	26
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2071 3	12 9	N	11	49
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	49
KEY		WELL #: 1	RRCID -> 088869	COMPL. DATE 04/13/1980	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8276	- 8305			
04	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2059 3	33 9	N	30	92
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096 3	33 9	N	30	122
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2043 3	40 9	N	36	158
07	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2043 3	40 9	N	36	158
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2232 3	42 9	N	38	244
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	244

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	979 3	8 9	N	7	159 1	63
05		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1014 3	8 9	N	7		70
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 3	4 9	N	4		74
07		1023 N	930	-0-	-93	-0-	926 3	4 9	N	4		74
08		1023 N	934	-0-	-89	-0-	926 3	8 9	N	7		87
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		87

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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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												
04		1050 N	967	-0-	-83	-0-	247 1	690 2	N	27	165 1	35
							30 9					
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	323 1	880 2	N	32		67
							35 9					
06		1050 N	883	-0-	-167	-0-	189 1	676 2	N	16		83
							18 9					
07		992 N	838	-0-	-154	-0-	194 1	623 2	N	19		102
							21 9					
08		1085 N	658	-0-	-427	-0-	141 1	508 2	N	8		110
							9 9					
*09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	195 1	720 2	N	28		138
							31 9					

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96	1	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 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
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	4			229
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	N	2	2 9		231
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			231
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 2	N	2	2 9		233
*08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			233
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 2	N	2	2 9		235

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

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

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
DUFFY, G.A.				WELL #:	8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5500 - 5504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
HALAMICEK, J. M.				WELL #:	3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.				WELL #:	6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5463 - 5480		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
DEBRUHL, H. E.				WELL #:	3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2154 - 2164		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:	138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES				WELL #:	B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566 - 5568			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906 - 5912			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-
MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897			
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988						
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400						
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	260	1	25	9	N	23	28	1	3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-	3	1	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	282 1	32 9	N	29	29 1		4
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	298 1	33 9	N	30	31 1		3
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	283 1	32 9	N	29	27 1		5
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282 1	34 9	N	31	31 1		5
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	294 1	32 9	N	29	30 1		4
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			4

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAGNET WITHERS (F-22)				56688 423	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6834 - 6836
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)				56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	263815	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7154 - 7157
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	779 1	531 9	Y	483	502 0		26
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	809 1	457 9	Y	415	417 0		24
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	835 1	427 9	Y	388	365 0		47
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	866 1	396 9	Y	360	366 0		41
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	850 1	518 9	Y	471	463 0		49
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	779 1	497 9	Y	452	463 0		38

COCKBURN, H.C.		WELL #:		152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	446 1	294 9	N	267	278 0		14
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	473 1	246 9	N	224	225 0		13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	452 1	206 9	N	187	177 0		23
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	439 1	134 9	N	122	131 0		14
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	308 1	107 9	N	97	101 0		10
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	10 0		-0-

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)			56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CXL ENERGY LLC			195770									
COCKBURN, H. C.			WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314	- 4320			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4539	- 4544			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	- 4408			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	- 4643			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	- 4765			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

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

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954							
FRANZ, J.H.		WELL #: 6		RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			56688 693		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC												
PIERCE GAS UNIT O/A			945921		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
			WELL #: 3		RRCID -> 053112			COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)												
CXLE ENERGY LLC			56688 720		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188255			COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)												
APACHE CORPORATION			56688 765		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983			COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			56688 774		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON		
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597			COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CXL ENERGY LLC 195770
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352																

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942																

GEMARMI INC. 298884
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON											
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723											
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			157879							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
APACHE CORPORATION 027200											
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918											
04	30 N	29	-0-	-1		-0-	29 1		N	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23		-0-	8 1		N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29		-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30		-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	8 N	2	-0-	-6		-0-	2 1		N	-0-	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1		-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836											
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:	33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)						CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION											
PIERCE ESTATES		WELL #:	C139	RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	4148 - 4154
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

PIERCE ESTATES		WELL #:	B158	RRCID ->	288857	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4134 - 4142
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-		-0-
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-		N	-0-		-0-
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						CNTY: WHARTON					
J H FRANZ		WELL #:	4	RRCID ->	255247	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4136 - 4144
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEHMBERG-COFFEY		216748		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146					
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289					
DUFFY, G. A.																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231					
COCKBURN, H. C., -A-																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. -B-		916954		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124					
COCKBURN, H. C.																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: 1	RRCID -> 007179	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 4192	- 4194						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATES				WELL #: B160	RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 4346	- 4362						
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1				N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 1				N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1				N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 1				N	-0-				-0-
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 1				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836				CNTY: WHARTON							
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #: 16 D	RRCID -> 040426	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4402	- 4408						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 147	RRCID -> 281250	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4414						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2)			56688 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	283566	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4597 - 4607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)			56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
COCKBURN, H. C.			WELL #:	147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	1740 - 1747	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
DUFFY, G. A.			WELL #:	3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5403 - 5407	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.			298884										
COCKBURN, H. C.			WELL #:	129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	2085 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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		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																	
GEMARMI INC. //CONT.// 298884																	
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)	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3847	2	594	9	N	540	724	1			279
05		4185 X	2933	-0-	-1252	-0-	2469	2	464	9	N	422	184	1			517
06		3360 X	2281	-0-	-1079	-0-	2220	2	61	9	N	55	355	1			217
07		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	4867	2	1053	9	N	957	906	1			268
08		4588 X	4338	-0-	-250	-0-	3697	2	641	9	N	583	541	1			310
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					310

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685																	
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					1878
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					1878
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1878
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1878
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1878
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1878

ZARVONA ENERGY LLC 950523																	
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
04		4740 X	3127	-0-	-1613	-0-	3127	3			N	-0-	190	1			66
05		4340 X	1236	-0-	-3104	-0-	1028	3	208	9	N	189					255
06		4200 X	981	-0-	-3219	-0-	981	3			N	-0-					255
07		4340 X	2422	-0-	-1918	-0-	2183	3	239	9	N	217	175	1			297
08		3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	1590	3	112	9	N	102					399
09		3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	3			N	-0-					399

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																	
04		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10512	3	65	9	N	59					213
05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8208	3	13	9	N	12					225
06		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					225
07		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-	176	1			49
08		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					49
*09		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10439	3	194	9	N	176	176	1			49

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	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
04	1560 N	694	-0-	-866	-0-	694	3		N	-0-		260
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		260
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		260
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1063	3	200 9	N	182	182 1	260
08	868 N	223	-0-	-645	-0-	223	3		N	-0-		260
09	690 N	287	-0-	-403	-0-	287	3		N	-0-		260

BP BLACK STONE A-520		WELL #: 2		RRCID -> 246628		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.13250 - 18553		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		58
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		58
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		58
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		58

BP BLACK STONE A-266 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246915		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12921 - 19418		
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5905	3	149 9	N	135	180 1	184
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2446	3	99 9	N	90		274
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7012	3	125 9	N	114		388
07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6439	3	209 9	N	190	545 1	33
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5708	3	141 9	N	128		161
*09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5954	3	169 9	N	154	178 1	137

ANADARKO FEE A-135 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 247332		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4557 - 5690		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

BP AMERICA A-994 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250494		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13881		PERF.13360 - 19746		
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3455	3	54 9	N	49	179 1	66
05	5518 X	2782	-0-	-2736	-0-	2726	3	56 9	N	51		117
06	5340 X	2353	-0-	-2987	-0-	2316	3	37 9	N	34		151
07	5518 X	2540	-0-	-2978	-0-	2499	3	41 9	N	37		188
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3910	3	4 9	N	4		192
09	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3401	3	55 9	N	50	170 1	72

BP BLACK STONE A-244 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250892		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 14529		PERF. 4830 - 5796		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
09	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07		7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3			N	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2439 3	31 9		N	89
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	96
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	96
07		2542 X	2124	-0-	-418	-0-		2124 3			N	96
08		2542 X	1611	-0-	-931	-0-		1611 3			N	96
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	141

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 3			N	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	45
06		14B2 EXT	1	-0-	1	2		1 3			N	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	45

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
04		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-		8509 3	40 9		N	207
05		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-		10138 3	42 9		N	245
06		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-		8640 3	31 9		N	273
07		8184 X	7564	-0-	-620	-0-		7539 3	25 9		N	296
08		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	296
09		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	296

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		4696 3	326 9		N	87
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		4685 3	119 9		N	195
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		4192 3	693 9		N	467
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4159 3	298 9		N	49
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		3697 3	356 9		N	191
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	191

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
04		7290 X	6803	-0-	-487	-0-		6663 3	140 9		N	133
05		7533 X	7149	-0-	-384	-0-		6989 3	160 9		N	278
06		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		6795 3	147 9		N	59
07		7037 X	5414	-0-	-1623	-0-		5281 3	133 9		N	180
08		7161 X	5687	-0-	-1474	-0-		5571 3	116 9		N	104
09		6930 X	5828	-0-	-1102	-0-		5666 3	162 9		N	96

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
04		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-		10168 3	370 9		N	196
05		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-		9342 3	369 9		N	531
06		10140 X	9541	-0-	-599	-0-		9209 3	332 9		N	298
07		10478 X	10004	-0-	-474	-0-		9492 3	512 9		N	398
08		10478 X	8557	-0-	-1921	-0-		8476 3	81 9		N	114
09		10140 X	8906	-0-	-1234	-0-		8596 3	310 9		N	68

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3030 X	335	-0-	-2695	-0-	313 3	22 9	N		20	356 1		98
05		3131 X	675	-0-	-2456	-0-	632 3	43 9	N		39			137
06		3030 X	2038	-0-	-992	-0-	2036 3	2 9	N		2			139
07		2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1376 3	17 9	N		15			154
08		2790 X	1178	-0-	-1612	-0-	1147 3	31 9	N		28			182
09		2040 X	1349	-0-	-691	-0-	1298 3	51 9	N		46			228

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
04		9420 X	4197	-0-	-5223	-0-	3995 3	202 9	N		184	363 1		81
05		5115 X	4629	-0-	-486	-0-	4300 3	329 9	N		299			380
06		7170 X	5040	-0-	-2130	-0-	4634 3	406 9	N		369	597 1		152
07		7409 X	4760	-0-	-2649	-0-	4482 3	278 9	N		253	355 1		50
08		7409 X	6796	-0-	-613	-0-	6170 3	626 9	N		569	380 1		239
*09		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7911 3	99 9	N		90	182 1		147

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
04		6990 X	3993	-0-	-2997	-0-	3993 3		N		-0-			65
05		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518 3		N		-0-			65
06		8370 X	5468	-0-	-2902	-0-	5393 3	75 9	N		68			133
07		8649 X	2314	-0-	-6335	-0-	2293 3	21 9	N		19			152
08		9517 X	8355	-0-	-1162	-0-	8274 3	81 9	N		74	178 1		48
09		9210 X	8853	-0-	-357	-0-	8853 3		N		-0-			48

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
04		12630 X	11626	-0-	-1004	-0-	10804 3	822 9	N		747	736 1		196
05		13888 X	11864	-0-	-2024	-0-	11349 3	515 9	N		468			664
06		13440 X	11432	-0-	-2008	-0-	10452 3	980 9	N		891	1231 1		324
07		13888 X	10880	-0-	-3008	-0-	10064 3	816 9	N		742	874 1		192
08		13299 X	9185	-0-	-4114	-0-	8482 3	703 9	N		639	727 1		104
09		11640 X	10903	-0-	-737	-0-	10132 3	771 9	N		701	703 1		102

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		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														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		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														
04		6660 X	5272	-0-	-1388	-0-	5272 3		N		-0-			283
05		6634 X	6242	-0-	-392	-0-	6242 3		N		-0-			283
06		6390 X	5121	-0-	-1269	-0-	5119 3	2 9	N		2			285
07		5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5321 3	54 9	N		49	185 1		149
08		6231 X	4886	-0-	-1345	-0-	4831 3	55 9	N		50			199
09		6030 X	5046	-0-	-984	-0-	4977 3	69 9	N		63	173 1		89

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10290 X	8194	-0-	-2096	-0-	8150	3	44	9	N	40	182	1			84
05	10323 X	9937	-0-	-386	-0-	9895	3	42	9	N	38					122
06	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	3	50	9	N	45					167
07	8556 X	7794	-0-	-762	-0-	7744	3	50	9	N	45					212
08	9951 X	6602	-0-	-3349	-0-	6580	3	22	9	N	20	164	1			68
09	9630 X	9314	-0-	-316	-0-	9274	3	40	9	N	36					104

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184																
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	788	3	32	9	N	29					199
05	2294 X	481	-0-	-1813	-0-	467	3	14	9	N	13					212
06	2220 X	633	-0-	-1587	-0-	614	3	19	9	N	17					229
07	2294 X	848	-0-	-1446	-0-	817	3	31	9	N	28	183	1			74
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1823	3	32	9	N	29					103
*09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	879	3	51	9	N	46					149

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296																
04	7740 X	5305	-0-	-2435	-0-	5002	3	303	9	N	275	362	1			156
05	7223 X	6547	-0-	-676	-0-	6013	3	534	9	N	485					641
06	6990 X	6333	-0-	-657	-0-	5814	3	519	9	N	472	892	1			221
07	6510 X	4915	-0-	-1595	-0-	4331	3	584	9	N	531	536	1			216
08	6541 X	4056	-0-	-2485	-0-	3841	3	215	9	N	195	359	1			52
09	6330 X	6115	-0-	-215	-0-	5606	3	509	9	N	463	351	1			164

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																
04	5010 X	226	-0-	-4784	-0-	225	3	1	9	N	1	158	1			247
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					247
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4207	3	147	9	N	134					381
07	3224 X	2700	-0-	-524	-0-	2616	3	84	9	N	76	357	1			100
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3388	3	360	9	N	327	190	1			237
*09	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6845	3	600	9	N	545	385	1			397

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	
04		18330 X	13648	-0-	-4682	-0-	12636	3	1012	9	N	920	1091	1		165		
05		18941 X	14004	-0-	-4937	-0-	12770	3	1234	9	N	1122				1287		
06		17220 X	9174	-0-	-8046	-0-	8560	3	614	9	N	558	1411	1		434		
07		19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	17446	3	1763	9	N	1603	1777	1		260		
08		16740 X	14212	-0-	-2528	-0-	12915	3	1297	9	N	1179	1247	1		192		
*09		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	16330	3	1541	9	N	1401	1428	1		165		

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
04		3000 X	1252	-0-	-1748	-0-	1146	3	106	9	N	96	182	1		67		
05		3100 X	1141	-0-	-1959	-0-	1035	3	106	9	N	96				163		
06		2160 X	528	-0-	-1632	-0-	423	3	105	9	N	95	183	1		75		
07		2232 X	1646	-0-	-586	-0-	1464	3	182	9	N	165	183	1		57		
08		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2183	3	182	9	N	165				222		
*09		3000 N	3337	-0-	337	337	3126	3	211	9	N	192	173	1		241		

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
04		10320 X	6841	-0-	-3479	-0-	6496	3	345	9	N	314	360	1		283		
05		9238 X	6364	-0-	-2874	-0-	6364	3			N	-0-				283		
06		8940 X	6856	-0-	-2084	-0-	6802	3	54	9	N	49				332		
07		8928 X	8349	-0-	-579	-0-	8280	3	69	9	N	63	190	1		205		
08		8928 X	6884	-0-	-2044	-0-	6807	3	77	9	N	70	130	1		145		
*09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7172	3	167	9	N	152				297		

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09		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
04		6030 X	3656	-0-	-2374	-0-	3656	3			N	-0-				239		
05		6231 X	5615	-0-	-616	-0-	5575	3	40	9	N	36				275		
06		6030 X	5175	-0-	-855	-0-	5053	3	122	9	N	111				386		
07		5890 X	5394	-0-	-496	-0-	5098	3	296	9	N	269	176	1		479		
08		5890 X	4225	-0-	-1665	-0-	4217	3	8	9	N	7	176	1		310		
09		5430 X	27	-0-	-5403	-0-	26	3	1	9	N	1				311		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
04		6390 X	5892	-0-	-498	-0-	5163	3	729	9	N	663	739	1		118		
05		6603 X	6070	-0-	-533	-0-	5737	3	333	9	N	303				421		
06		6420 X	5858	-0-	-562	-0-	4992	3	866	9	N	787	914	1		294		
07		6634 X	6172	-0-	-462	-0-	5424	3	748	9	N	680	881	1		93		
08		6634 X	5686	-0-	-948	-0-	5095	3	591	9	N	537	551	1		79		
*09		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5757	3	730	9	N	664	522	1		221		

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
04		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6207	3	738	9	N	671	710	1		225		
05		4092 X	113	-0-	-3979	-0-	113	3			N	-0-				225		
06		6420 X	1689	-0-	-4731	-0-	1676	3	13	9	N	12				237		
07		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9076	3	696	9	N	633	356	1		514		
08		6634 X	931	-0-	-5703	-0-	780	3	151	9	N	137	361	1		290		
09		6420 X	682	-0-	-5738	-0-	682	3			N	-0-				290		

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	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														
04	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2301	3	417	9	N	379	353	1	152
05	3131 X	468	-0-	-2663	-0-	209	3	259	9	N	235			387
06	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	2439	3	487	9	N	443	362	1	468
07	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	1473	3	298	9	N	271	524	1	215
08	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2374	3	350	9	N	318	382	1	151
09	2940 X	1788	-0-	-1152	-0-	1439	3	349	9	N	317	176	1	292

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
04	810 X	587	-0-	-223	-0-	540	3	47	9	N	43			123
05	1116 X	610	-0-	-506	-0-	570	3	40	9	N	36			159
06	1260 X	671	-0-	-589	-0-	475	3	196	9	N	178			337
07	1302 X	716	-0-	-586	-0-	664	3	52	9	N	47	180	1	204
08	1302 X	840	-0-	-462	-0-	706	3	134	9	N	122			326
09	660 X	608	-0-	-52	-0-	458	3	150	9	N	136	196	1	266

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
04	25020 X	24900	-0-	-120	-0-	22065	3	2835	9	N	2577	2279	1	466
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	1			467
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	11563	3	2204	9	N	2004	2267	1	204
07	25730 X	6050	-0-	-19680	-0-	5069	3	981	9	N	892	691	1	405
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-			405
09	24900 X	10633	-0-	-14267	-0-	9533	3	1100	9	N	1000	1272	1	133

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
04	25230 X	13706	-0-	-11524	-0-	11522	3	2184	9	N	1985	1949	1	227
05	25513 X	316	-0-	-25197	-0-	316	3			N	-0-			227
06	20070 X	7993	-0-	-12077	-0-	6878	3	1115	9	N	1014	898	1	343
07	20739 X	17398	-0-	-3341	-0-	15527	3	1871	9	N	1701	1795	1	249
08	20739 X	9813	-0-	-10926	-0-	8475	3	1338	9	N	1216	1403	1	62
09	13710 X	1614	-0-	-12096	-0-	1238	3	376	9	N	342	171	1	233

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
04	13140 X	4744	-0-	-8396	-0-	4208	3	536	9	N	487	347	1	226
05	13578 X	10389	-0-	-3189	-0-	10066	3	323	9	N	294			520
06	8250 X	1862	-0-	-6388	-0-	1668	3	194	9	N	176	514	1	182
07	8525 X	1012	-0-	-7513	-0-	1012	3			N	-0-			182
08	10385 X	245	-0-	-10140	-0-	245	3			N	-0-			182
09	10050 X	8960	-0-	-1090	-0-	8418	3	542	9	N	493	552	1	123

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND M	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		1650 N	1091	-0-	-559	-0-	598	3	493	9	N	448	368	1	361		
05		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	842	3	499	9	N	454			815		
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	845	3	756	9	N	687	893	1	609		
07		1116 N	920	-0-	-196	-0-	465	3	455	9	N	414	542	1	481		
08		1333 N	630	-0-	-703	-0-	554	3	76	9	N	69	353	1	197		
*09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1080	3	549	9	N	499	516	1	180		

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
04		6030 X	5460	-0-	-570	-0-	5050	3	410	9	N	373	373	1	230		
05		5735 X	4932	-0-	-803	-0-	4793	3	139	9	N	126			356		
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4734	3	921	9	N	837	850	1	343		
07		5735 X	5339	-0-	-396	-0-	4838	3	501	9	N	455	516	1	282		
08		5642 X	3953	-0-	-1689	-0-	3494	3	459	9	N	417	535	1	164		
09		5670 X	4365	-0-	-1305	-0-	3763	3	602	9	N	547	534	1	177		

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
04		990 N	950	-0-	-40	-0-	592	3	358	9	N	325	378	1	108		
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	588	3	380	9	N	345			453		
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	547	3	259	9	N	235	521	1	167		
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	621	3	440	9	N	400	350	1	217		
08		961 N	662	-0-	-299	-0-	552	3	110	9	N	100	176	1	141		
*09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	695	3	261	9	N	237	175	1	203		

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
04		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1477	3	233	9	N	212	185	1	149		
05		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1350	3	210	9	N	191			340		
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1510	3	198	9	N	180	355	1	165		
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1541	3	253	9	N	230	167	1	228		
08		1550 N	821	-0-	-729	-0-	659	3	162	9	N	147	357	1	18		
09		1710 N	781	-0-	-929	-0-	499	3	282	9	N	256	176	1	98		

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
04		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	7889	3	914	9	N	831	931	1	224		
05		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7013	3	824	9	N	749			973		
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6735	3	950	9	N	864	1551	1	286		
07		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6920	3	1203	9	N	1094	956	1	424		
08		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	5815	3	351	9	N	319	692	1	51		
*09		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6174	3	878	9	N	798	681	1	168		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
04		8250 X	6058	-0-	-2192	-0-	5650	3	408	9	N	371	555	1	102		
05		8525 X	6226	-0-	-2299	-0-	5604	3	622	9	N	565			667		
06		6000 X	5512	-0-	-488	-0-	4969	3	543	9	N	494	894	1	267		
07		6262 X	5670	-0-	-592	-0-	5073	3	597	9	N	543	552	1	258		
08		6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3336	3	497	9	N	452	686	1	24		
09		6060 X	5524	-0-	-536	-0-	4868	3	656	9	N	596	527	1	93		

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	- 18977
04		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1668	3	147	9	N	134	185	1	220		
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1683	3	351	9	N	319			539		
06		2220 N	2070	-0-	-150	-0-	1677	3	393	9	N	357	686	1	210		
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2084	3	359	9	N	326	325	1	211		
08		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1358	3	285	9	N	259	346	1	124		
*09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1848	3	384	9	N	349	333	1	140		

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3449	3	252	9	N	229	368	1	378
05		4123 X	3601	-0-	-522	-0-	3424	3	177	9	N	161			539
06		3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3186	3	229	9	N	208	342	1	405
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3616	3	284	9	N	258	178	1	485
08		3813 X	3222	-0-	-591	-0-	3219	3	3	9	N	3	176	1	312
*09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4049	3	116	9	N	105	362	1	55

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
MAGNUM PRODUCING, LP 5215316															
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5070		-0-	-0-	-5070	404964				N	-0-			-0-
05		5239		-0-	-0-	-5239	399725				N	-0-			-0-
06		5070		-0-	-0-	-5070	394655				N	-0-			-0-
07		5239		-0-	-0-	-5239	389416				N	-0-			-0-
08		5239		-0-	-0-	-5239	384177				N	-0-			-0-
*09		5070	908	-0-	-4162	-4162	380015	907	1	1	2	N	-0-		-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5070	1082	-0-	-3988	-0-	1068	1	14	2	N	-0-			-0-
05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	544	1	20	2	N	-0-			-0-
06		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	985	1	57	2	N	-0-			-0-
07		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1456	1	16	2	N	-0-			-0-
08		1116 #	398	-0-	-718	-0-	392	1	6	2	N	-0-			-0-
*09		1080 #	955	-0-	-125	-0-	954	1	1	2	N	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (MIOCENE)			57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
BELCHER, W.T. "A"			WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 3234	-	3239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER								
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000											
VICK UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-	3312					
04	3390 X	2781	-0-	-609	-0-	1431	2	1350	9	N	1227	1425	1	228
05	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	1827	2	1461	9	N	1328	1327	1	229
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1863	2	1440	9	N	1309	1113	1	425
07	2883 X	2465	-0-	-418	-0-	1246	2	1219	9	N	1108	969	1	564
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	2088	2	1566	9	N	1424	1626	1	362
*09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1877	2	1458	9	N	1325	1117	1	570

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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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					
04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2065	2	154	9	N	140	183	1	172
05	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2075	2	175	9	N	159	187	1	144
06	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	2104	2	149	9	N	135			279
07	3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2217	2	173	9	N	157	181	1	255
08	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1847	2	119	9	N	108	181	1	182
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT				182

MARKHAM (FRIO)			57562 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730											
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5	RRCID -> 065718	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	-	3054					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS)		57578 342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	39A	RRCID ->	283848	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7642 - 7668
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	810 X	492	-0-	-318	-0-	492 2	N	-0-		-0-
05	434 X	15	-0-	-419	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	1290 X	4	-0-	-1286	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	1333 X	21	-0-	-1312	-0-	21 2	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2020										

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	41A	RRCID ->	193092	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.//										57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)										57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO - SUN UNIT										WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6894 - 6900	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 6867 - 6874	
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-				
05	217	#	29	-0-	-188	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-				
06	210	#	7	-0-	-203	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-				
07	217	#	41	-0-	-176	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-				
08	217	#	14	-0-	-203	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-				
09	154	#	64	-0-	-90	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)										57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO SUN UNIT										WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8530 - 8540	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8557 - 8628	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)										57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
 RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12720		-0-	-0-	-12720					N	1904	1939	2			251
05	13144		-0-	-0-	-13144					N	1702	1766	2			187
06	8430 #		-0-	-0-	-8430					N	1525	1259	2			453
07	3193 #	NO RPT	-0-	-0-	-3193					N	NO RPT					453
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	729 N		729	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	806 N		43	-0-	-763	43	2			N	-0-					-0-
06	10 N		10	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	744 N		60	-0-	-684	60	2			N	-0-					-0-
08	31 N		14	-0-	-17	14	2			N	-0-					-0-
*09	64 N		64	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	492 N		492	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	403 N		29	-0-	-374	29	2			N	-0-					-0-
06	7 N		7	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	434 N		41	-0-	-393	41	2			N	-0-					-0-
08	31 N		14	-0-	-17	14	2			N	-0-					-0-
*09	64 N		64	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947		
04	1680 #	760	-0-	-920	-0-	118 1	39 2	Y	-0-			150
05	90533	47638	-0-	-42895	-0-	603 3	2531 2	Y	336	184 1		302
06	110420	57505	-0-	-52915	-0-	2569 1	42168 3					
07	91763	48253	-0-	-43510	-0-	3014 1	370 9	Y	234	323 1		213
08	297799	27271	-0-	-270528	-0-	50255 3	3979 2	Y	140	181 1		172
09	57510 #	18685	-0-	-38825	-0-	2765 1	257 9	Y	63	185 1		50
						43428 3	5110 2	Y	57			107
						19758 3	69 9					
						1903 1	797 2	Y				
						15922 3	63 9					

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	1			186
05	124 X	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			186
*06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			186
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			187
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			187
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-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		
04	61710 #	53086	-0-	-8624	-0-	52804 3	282 9	N	256	361 1		119
05	61752 #	53034	-0-	-8718	-0-	52759 3	275 9	N	250			369
06	58020 #	48046	-0-	-9974	-0-	47796 3	250 9	N	227	364 1		232
07	56761 #	47823	-0-	-8938	-0-	47594 3	229 9	N	208	356 1		84
08	54870 #	44664	-0-	-10206	-0-	44456 3	208 9	N	189	180 1		93
09	53100 #	NO RPT	-0-	-53100	-0-			N	NO RPT			93

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
B & G ENERGY CORPORATION		040403										
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)			57787 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
PURE, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 208113			COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684			
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169

PURE ET AL GU			WELL #: 1D		RRCID -> 232980			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			57800 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
HICKS, B. B.			WELL #: 2		RRCID -> 096577			COMPL. DATE 09/15/1981			TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426			
04	2520 N	61	-0-	-2459	-0-	61	2			N	-0-			291
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2546	2	14	9	N	13			304
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2573	2	55	9	N	50			354
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	193	1	1 8 161
08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8	161
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2383	2	10	9	N	9			170

MEDLAND ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 099516			COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 173			WELL #: 2		RRCID -> 193441			COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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-	

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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 119123	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14810 - 15228		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																	
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704																	
04	DLQ	G-10	9960	-0-	9960	18872	9838	2	122	9	Y	111	139	1			67
05		28715 X	9843	-0-	-18872	-0-	9705	3	138	9	Y	125					192
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8628	2	134	9	Y	122	182	1			132
07		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	18					150
08		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	37	96	1			91
09		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					91

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290																	
04	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	3248	1410	2	21	9	Y	19	23	1			293
05		4710 X	1462	-0-	-3248	-0-	1441	3	21	9	Y	19					312
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2	3	1			311
07		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2552	2	23	9	Y	21					332
08		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2364	2	36	9	Y	33	78	1			287
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					287

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)				58651 640	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #: 5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11955 - 11970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		16080 X	11706	-0-	-4374	-0-	450 1 141 9	11115 2	N	128	179 1	121
05		15376 X	11417	-0-	-3959	-0-	465 1 124 9	10828 2	N	113		234
06		12660 X	11115	-0-	-1545	-0-	450 1 117 9	10548 2	N	106	189 1	151
07		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			N	NO RPT		151
08		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			N	NO RPT		151
09		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT		151

MAYES SOUTH (FRIO 22)				58651 685	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYES UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610 - 12920				
04	14B	DENY	1739	-0-	1739	3568	1726 2	13 9	N	12		122
05	14B	DENY	1746	-0-	1746	5314	1745 2	1 9	N	1		123
06	3000	N	1784	-0-	-1216	4098	1783 2	1 9	N	1		124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4098			N	NO RPT		124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4098			N	NO RPT		124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4098			N	NO RPT		124

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)				58651 760	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #: 3	RRCID -> 038467	COMPL. DATE 01/01/1966	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 9068 - 9074				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	162 1	25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		25
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	317 1	6215 2	N	-0-		25
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	340 1	5821 2	N	-0-		25
*09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	349 1	5652 2	N	1		26

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	DLQ G-10	1684	-0-	1684	1684	132	1	1551	2	Y	1			95
07	DLQ G-10	10524	-0-	10524	12208	506	1	9937	2	Y	74			169
08	DLQ G-10	9335	-0-	9335	21543	81	9	8793	2	Y	25			194
*09	29942 X	8399	-0-	-21543	-0-	487	1	7890	2	Y	20			214
						22	9							

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-			68
07	3100 N	3272	-0-	172	172	159	1	3113	2	N	-0-			68
08	3100 N	3439	-0-	339	339	511	1	3249	2	N	-0-			68
*09	3000 N	3320	-0-	320	831	193	1	3127	2	N	-0-			68

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848			
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			112
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			112
06	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	108	1	1283	2	N	1			113
07	3100 N	4538	-0-	1438	1438	219	1	4295	2	N	22			135
08	3100 N	2626	-0-	-474	964	144	1	2461	2	N	19			154
*09	3000 N	2367	-0-	-633	331	137	1	2223	2	N	6			160
						7	9							

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
LEMON, RICHARD G.		496332												
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF. 10251 - 10299			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997														

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 - 10420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	-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-	
HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	-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-	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
MENEFEE (FRIO 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KALER ENERGY CORP.				450261							
GRESHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20											

MENEPEE (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 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014											

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921									
RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110			
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617			
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
04		3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-		N	-0-		25
05		3565 #	3068	-0-	-497	-0-	3068 2	N	-0-		25
06		4320 #	3995	-0-	-325	-0-	3995 2	N	-0-		25
07		4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-		N	-0-		25
08		4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	N	-0-		25
*09		4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	N	-0-		25

MENEPEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081			
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #:		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210			
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517										
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424	
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

04	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	6784	279 1	1589 3	Y	Y	1429	1428 1		122
							1572 9							
05	DLQ	G-10	466	-0-	466	7250	288 1	178 9	Y	Y	162			284
06		8156	888	-0-	-7268	-0-	279 1	609 9	Y	Y	554	691 1		147
07		4186	2558	-0-	-1628	-0-	288 1	1483 3	Y	Y	715	776 1		86
							787 9							
08		3388	2159	-0-	-1229	-0-	279 1	1020 3	Y	Y	782	773 1		95
							860 9							
*09		4616	2758	-0-	-1858	-0-	279 1	1019 3	Y	Y	1327	1342 1		80
							1460 9							

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CENTRAL COLE & CORE				WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892	

04		12805	12535	-0-	-270	-0-	1400 1	8162 2	Y	Y	438	389 1		266
							2491 3	482 9						
05		13023	12944	-0-	-79	-0-	1435 1	8832 2	Y	Y	564	309 1		521
							2057 3	620 9						
06		12502	12476	-0-	-26	-0-	1426 1	7889 2	Y	Y	628	978 1		171
							2470 3	691 9						
07		12865	11280	-0-	-1585	-0-	1338 1	7340 2	Y	Y	471	337 1		305
							2084 3	518 9						
08		12865	10924	-0-	-1941	-0-	1356 1	6942 2	Y	Y	413	501 1		217
							2172 3	454 9						
09		12540 #	11751	-0-	-789	-0-	1566 1	8253 2	Y	Y	462	333 1		346
							1424 3	508 9						

MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	10352 - 10364	

04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	212 1	1237 2	Y	Y	13			50
							377 3	14 9						
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	196 1	1208 2	Y	Y	18			68
							281 3	20 9						
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	202 1	1116 2	Y	Y	18			86
							349 3	20 9						
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	245 1	1346 2	Y	Y	55			141
							383 3	61 9						
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	229 1	1172 2	Y	Y	79	157 1		63
							367 3	87 9						
09	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	238 1	1255 2	Y	Y	67			130
							217 3	74 9						

CENTRAL COAL & CORE				WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10215 - 10303	

04		990 X	990	-0-	-0-	-0-	115 1	670 2	Y	Y	-0-			-0-
							205 3							
05		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	166 1	1023 2	Y	Y	-0-			-0-
							239 3							
06		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	150 1	829 2	Y	Y	-0-			-0-
							259 3							
07		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	198 1	1084 2	Y	Y	-0-			-0-
							307 3							
08		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	192 1	984 2	Y	Y	-0-			-0-
							308 3							
09		1380 X	1108	-0-	-272	-0-	154 1	813 2	Y	Y	-0-			-0-
							141 3							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47 1	276 2	Y	12			18
						85 3	13 9					
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	66 1	403 2	Y	9			27
						94 3	10 9					
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	34 1	191 2	Y	-0-			27
						60 3						
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	37 1	205 2	Y	-0-			27
						59 3						
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	28 1	142 2	Y	-0-	27 1		-0-
						44 3						
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	55 1	289 2	Y	12			12
						50 3	13 9					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
04	900 X	518	-0-	-382	-0-	59 1	343 2	Y	10	17 1		2
						105 3	11 9					
05	930 X	525	-0-	-405	-0-	61 1	376 2	Y	-0-			2
						88 3						
06	480 X	466	-0-	-14	-0-	56 1	312 2	Y	-0-	2 1		-0-
						98 3						
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	114 1	628 2	Y	8			8
						179 3	9 9					
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	101 1	514 2	Y	-0-			8
						161 3						
*09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	91 1	477 2	Y	13	15 1		6
						82 3	14 9					

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	Y	8	12 1		10
						16 3	9 9					
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	8 1	46 2	Y	7	5 1		12
						10 3	8 9					
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	72 2	Y	8	14 1		6
						23 3	9 9					
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1	38 2	Y	2	2 1		6
						11 3	2 9					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	Y	2	3 1		5
						12 3	2 9					
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	7 1	37 2	Y	9	5 1		9
						6 3	10 9					

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
04	210 X	17	-0-	-193	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-
						3 3						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	15 1	81 2	Y	-0-			-0-
						25 3						
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	75 2	Y	-0-			-0-
						21 3						
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	Y	8			8
						25 3	9 9					
*09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	18 1	92 2	Y	-0-	8 1		-0-
						15 3						

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544	- 10852		
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	8790 X	5148	-0-	-3642	-0-	585	1	3407	2	Y	106	169	1	26
						1039	3	117	9					
05	5797 X	5357	-0-	-440	-0-	611	1	3759	2	Y	102			128
						875	3	112	9					
06	5610 X	5106	-0-	-504	-0-	604	1	3343	2	Y	102	180	1	50
						1047	3	112	9					
07	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	622	1	3413	2	Y	45			95
						969	3	50	9					
08	5363 X	4103	-0-	-1260	-0-	522	1	2670	2	Y	69			164
						835	3	76	9					
09	5190 X	1854	-0-	-3336	-0-	249	1	1314	2	Y	58	160	1	62
						227	3	64	9					

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	177	1	344
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			406
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	285	526	1	165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	308	326	1	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	176	1	199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	175	1	224

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10954	- 10964		
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	532	1	3099	2	Y	190	141	1	95
						945	3	209	9					
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	467	1	2872	2	Y	34	49	1	80
						668	3	37	9					
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	464	1	2568	2	Y	32	97	1	15
						804	3	35	9					
07	4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	461	1	2530	2	Y	28	24	1	19
						718	3	31	9					
08	4774 X	3459	-0-	-1315	-0-	443	1	2269	2	Y	34	38	1	15
						710	3	37	9					
09	4080 X	3415	-0-	-665	-0-	471	1	2482	2	Y	31	23	1	23
						428	3	34	9					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6084 - 6103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
AMERICAN RESOURCES, INC.				019356								
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110)				61350 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BURLESON			
BETRO, INC.				068324								
COFFIELD-MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	13	1	23	2	N	155
							22	9				
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	20	2	N	167
							13	9				
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	184
							19	9				
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	12	1	23	2	N	200
							18	9				
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	40
							13	9				
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	40

MILTON, E. (WILCOX 9800)				61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964								
EAST MILTON UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	18034	PERF.	9808 - 10000
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526	- 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY				189885						
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID -> 157044	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF. 9642	- 9700	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10140	- 10180	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10361	- 10367	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DWYER		WELL #:		1	RRCID -> 162912	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 12994	PERF.11133	- 11153	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
CREST OPERATING COMPANY				189885											
SHARMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040 - 13080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			29	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			29	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			29	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			29	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13		42	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			42	

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450 - 13498			
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			23	
05		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			23	
06		60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			23	
07		62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			23	
08		62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			23	
09		30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			23	

BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 - 12012			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166 - 13210			
04		12330 X	11098	-0-	-1232	-0-	11032	3	66	9	N	60		117	
05		12741 X	10927	-0-	-1814	-0-	10877	3	50	9	N	45		162	
06		11550 X	10457	-0-	-1093	-0-	10394	3	63	9	N	57		219	
07		11935 X	10975	-0-	-960	-0-	10881	3	94	9	N	85	182	1	122
08		11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	9830	3	176	9	N	160	165	1	117
09		11100 X	10480	-0-	-620	-0-	10351	3	129	9	N	117	174	1	60

HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 - 15132			
04		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	3	15	9	N	14		101	
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5046	3	8	9	N	7		108	
06		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5050	3	12	9	N	11		119	
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5081	3	127	9	N	115	180	1	54
*08		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4971	2	40	9	N	36		90	
*09		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5193	2	44	9	N	40		130	

BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12026 - 12050			
04		DLQ G-10	3119	-0-	3119	-0-	6613	2	14	9	Y	13		90	
05		9835 X	3222	-0-	-6613	-0-	3211	2	11	9	Y	10		100	
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3114	2	14	9	Y	13		113	
07		3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3118	2	85	9	Y	77	169	1	21
*08		3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3075	2	18	9	Y	16		37	
*09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38		75	

SWEENEY GU #2				WELL #:	1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044 - 13104			
04		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8999	2	83	9	N	75		169	
05		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9210	2	73	9	N	66		235	
06		8610 X	8143	-0-	-467	-0-	8087	2	56	9	N	51		286	
07		8897 X	7309	-0-	-1588	-0-	7291	2	18	9	N	16	178	1	124
08		8897 X	7557	-0-	-1340	-0-	7438	2	119	9	N	108		232	
09		8610 X	6891	-0-	-1719	-0-	6836	2	55	9	N	50	178	1	104

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY		//CONT.// 189885									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100			
M	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
04		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2424 2	17 9	N	15	127
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2474 2	20 9	N	18	145
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2315 2	15 9	N	14	159
07		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2613 2	22 9	N	20	179
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2984 2	51 9	N	46	225
*09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3776 2	11 9	N	10	235

PETROTX OPERATING, LLC		660964									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200 - 12234	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 14185	PERF.13980	- 14006	
M	O	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 13973	PERF.14367	- 14393	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 4141	- 4151	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A			
04	3990 X	3762	-0-	-228	-0-	731 1 248 9	2783 2	Y	225	245 1	32
05	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	490 1 167 9	3202 2	Y	152		184
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	494 1 238 9	3300 2	Y	216	231 1	169
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	684 1 228 9	3315 2	Y	207	244 1	132
08	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	808 1 176 9	2862 2	Y	160	186 1	106
09	4020 X	3978	-0-	-42	-0-	675 1 259 9	3044 2	Y	235	252 1	89

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 6700)												
CML EXPLORATION, LLC												
MOORE, J. M.												
62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
120648												
WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690												
M	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

HILMAR												
WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118												
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020 - P/A 02/28/20												

MOORES (YEGUA 7300)												
CML EXPLORATION, LLC												
MOORE, J. M.												
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
120648												
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7400)												
CML EXPLORATION, LLC												
MOORE, J. M., ET AL												
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
120648												
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7600)												
CML EXPLORATION, LLC												
MOORE, J. M., ET AL												
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
120648												
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MOORES (YEGUA 7900)												
CML EXPLORATION, LLC												
DYER												
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J.M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	8490	4762	-0-	-3728	-0-	1000	1	3762	2	N	-0-					27
05	8773	7964	-0-	-809	-0-	1000	1	6964	2	N	-0-					27
06	8490	6187	-0-	-2303	-0-	1000	1	4990	2	N	179	179	2			27
07	8773	3545	-0-	-5228	-0-	1000	1	2545	2	N	-0-					27
08	8184 #	4318	-0-	-3866	-0-	1000	1	3318	2	N	-0-					27
09	7710 #	5731	-0-	-1979	-0-	1000	1	4543	2	N	171	171	2			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

M 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
09	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	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796			
04	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	173	89	1		N	-0-		-0-
*06	250 X	77	-0-	-173	-0-	77	1		N	-0-		-0-
*07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-		-0-
*08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT		63159 495 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138					
04	49735 X	49735	-0-	-0-	-0-	1017	1	47757	2	N	874	922	1	279
05	41850 X	15740	-0-	-26110	-0-	961	9	194	1	N	256	371	1	164
06	39210 X	6548	-0-	-32662	-0-	282	9	175	1	N	153			317
07	51398 X	41460	-0-	-9938	-0-	168	9	703	1	N	637	735	1	219
08	51398 X	32557	-0-	-18841	-0-	701	9	778	1	N	506	372	1	353
09	49740 X	27721	-0-	-22019	-0-	557	9	826	1	N	503	555	1	301
						553	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					
04	DLQ G-10	17002	-0-	17002	37271	14	1	16940	2	Y	44	163	1	110
05	DLQ G-10	17996	-0-	17996	55267	48	9	22	1	Y	50			160
06	73358 X	18091	-0-	-55267	-0-	55	9	26	1	Y	54			214
07	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	59	9	22	1	Y	52			266
08	20274 X	17483	-0-	-2791	-0-	57	9	28	1	Y	48	192	1	122
09	18090 X	17297	-0-	-793	-0-	53	9	31	1	Y	50			172
						55	9							

MARIALLAN		WELL #:		1		RRCID -> 209002		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500					
04	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7256	1167	1	2495	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2561	-0-	2561	9817	744	1	1817	2	Y	-0-			-0-
06	12307 X	2490	-0-	-9817	-0-	1071	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1019	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	1355	1	1828	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	1973	-0-	-1687	-0-	857	1	1116	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)			63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)			63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474									
GIBBS BROTHERS			WELL #:	1H	RRCID ->	265549	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	12268 - 15591
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	420	1	2442	2	N	7	93
						8	9					
05	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			93
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			93
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			93
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			93
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-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 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

04		3210 X	666	-0-	-2544	-0-	85 1	574 2	N	6				140
							7 9							
05		3317 X	2001	-0-	-1316	-0-	65 1	1870 2	N	60				200
							66 9							
06		3210 X	1405	-0-	-1805	-0-	44 1	1321 2	N	36				236
							40 9							
07		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	107 1	2916 2	N	38	201	1		73
							42 9							
08		2883 X	2561	-0-	-322	-0-	95 1	2435 2	N	28				101
							31 9							
*09		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	75 1	1988 2	N	30				131
							33 9							

WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HL		RRCID -> 173191			COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650		
04		150 N	28	-0-	-122	-0-	28 1		N	-0-				231
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				231
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				231
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	199	1		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

COLBURN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 178270			COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26

DICKENS UNIT A-231			WELL #: 1		RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901		
04		2580 X	442	-0-	-2138	-0-	112 1	328 2	N	2	1	8		121
							2 9							
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-				121
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-				121
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-				121
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-				121
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				121

PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #: 1R		RRCID -> 186107			COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930		
04		1290 N	161	-0-	-1129	-0-	69 1	92 2	N	-0-				186
05		1333 N	3	-0-	-1330	-0-	3 2		N	-0-	59	5		127
06		1290 N	4	-0-	-1286	-0-	3 2	1 9	N	1	1	8		127
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	119	1		8
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				8
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				8

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	72	-0-	-618	-0-	3 1	69 2	N	-0-			283
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	70 1	2035 2	N	87			370
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	96 9	1664 2	N	35			405
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	55 1	2702 2	N	1	358 1		48
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	39 9	1836 2	N	-0-			48
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	99 1	1162 2	N	1			49
						1 9						

WORSHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442	- 19860
04	2580 X	674	-0-	-1906	-0-	84 1	567 2	N	21			188
05	2666 X	2041	-0-	-625	-0-	23 9	1937 2	N	34			222
06	2580 X	1490	-0-	-1090	-0-	67 1	1418 2	N	23	1 8		244
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	37 9	2854 2	N	24			268
08	2666 X	1553	-0-	-1113	-0-	47 1	1489 2	N	5			273
09	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	25 9	1673 2	N	-0-			273
						105 1						
						26 9						
						58 1						
						6 9						
						63 1						

RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233
04	960 N	109	-0-	-851	-0-	48 1	61 2	N	-0-			208
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			208
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			208
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	185 1	1 8	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-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
04	5520 X	3644	-0-	-1876	-0-	3630 2	14 9	N	13			291
05	5797 X	5382	-0-	-415	-0-	5382 2		N	-0-			291
06	5640 X	5346	-0-	-294	-0-	5346 2		N	-0-			291
07	5828 X	4987	-0-	-841	-0-	4987 2		N	-0-	186 1		105
08	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709 2		N	-0-			105
09	5340 X	2271	-0-	-3069	-0-	2271 2		N	-0-			105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944	- 20480
04	2700 X	441	-0-	-2259	-0-	441 2		N	-0-			182
05	2790 X	1890	-0-	-900	-0-	1887 2	3 9	N	3			185
06	2700 X	893	-0-	-1807	-0-	893 2		N	-0-			185
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3526 2	8 9	N	7	153 1		39
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			39
*09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			39

COLBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279119	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12701	- 17660
04	870 N	90	-0-	-780	-0-	90 1		N	-0-			242
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			242
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			242
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			242
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			242

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	74 19 9	967 2	N	17		75
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	71 24 9	936 2	N	22		97
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 20 9	914 2	N	18		115
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 17 9	1180 2	N	15		130
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74 22 9	1156 2	N	20		150
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80 19 9	1208 2	N	17		167

ZBORIL, HENRY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	115 11 9	1493 2	N	10	177 1	32
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111 22 9	1456 2	N	20		52
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	82 28 9	1408 2	N	25		77
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	115 22 9	1810 2	N	20		97
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	113 22 9	1766 2	N	20		117
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	111 36 9	1690 2	N	33		150

NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6180 X	4858	-0-	-1322	-0-	337 143 9	4378 2	N	130	176 1	99
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	455 215 9	5973 2	N	195		294
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	357 96 9	6105 2	N	87		381
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	440 125 9	6954 2	N	114	173 1	322
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	477 103 9	7461 2	N	94	177 1	239
*09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	428 95 9	6506 2	N	86	175 1	150

NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	224 8 9	2913 2	N	7		47
05	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	212 7 9	2787 2	N	6		53
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	167 8 9	2853 2	N	7		60
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	228 2 9	3596 2	N	2		62
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	220 1 9	3442 2	N	1		63
*09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	219 8 9	3327 2	N	7		70

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	
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	472	1	6121	2	N	-0-	12	
05	6541 X	6189	-0-	-352	-0-	438	1	5751	2	N	-0-	12	
06	6330 X	6259	-0-	-71	-0-	346	1	5913	2	N	-0-	12	
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	413	1	6521	2	N	-0-	12	
08	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	390	1	6091	2	N	-0-	12	
*09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	408	1	6198	2	N	-0-	12	

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000					
04	2580 N	2354	-0-	-226	-0-	71	1	2240	2	N	39	177 1	57
						43	9						
05	2542 N	2528	-0-	-14	-0-	71	1	2369	2	N	80		137
						88	9						
06	2550 N	2446	-0-	-104	-0-	70	1	2332	2	N	40		177
						44	9						
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	53	182 1	48
						58	9						
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	90	1	2373	2	N	66		114
						73	9						
09	2460 N	710	-0-	-1750	-0-	23	1	669	2	N	16		130
						18	9						

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971					
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	278	1	3596	2	N	9		124
						10	9						
05	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	263	1	3447	2	N	1		125
						1	9						
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	204	1	3489	2	N	1		126
						1	9						
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	281	1	4436	2	N	-0-		126
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	276	1	4315	2	N	6		132
						7	9						
*09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	254	1	3858	2	N	4		136
						4	9						

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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											
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		140
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)			64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
ARIES OPERATING, LP			030128									
LEHRER-WRIGHT			WELL #:		1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE		N/A	
									TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8772 - 8778	
M	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

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

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)			64086 512		ASSOCIATED		49B			CNTY: COLORADO		
SEVENBAR RESOURCES, LLC			767838									
WILLIAM E. ALLEN			WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE		08/29/1976	
									TOTAL DEPTH		6815 PERF. 6221 - 6227	
04	180 #	98	-0-	-82	-0-	89	2	9	9	N	8	36
05	186 #	130	-0-	-56	-0-	127	2	3	9	N	3	39
06	180 #	18	-0-	-162	-0-	17	2	1	9	N	1	40
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	40
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	40
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	40

MUSTANG CREEK (2000)			64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COLORADO		
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
FRNKA, W.R.			WELL #:		2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE		09/03/1977	
									TOTAL DEPTH		6700 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020 - WELL PLUGGED 8/11/2020												

FRNKA, W.R.			WELL #:		4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE		11/03/1979	
									TOTAL DEPTH		2917 PERF. 2138 - 2150	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020												

MUSTANG CREEK (3950)			64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
VAQUERO OPERATING			882776									
SHIMEK SWD			WELL #:		1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE		08/29/1999	
									TOTAL DEPTH		4315 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
HOUSTON ARTS ENDOWMENT			WELL #:		1		RRCID -> 212221		COMPL. DATE		11/10/2004	
									TOTAL DEPTH		13225 PERF. 12098 - 13074	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		60690 X	57183	-0-	-3507	-0-	300 1	56084 2	N	726	915 1	299
							799 9					
05		61287 X	57408	-0-	-3879	-0-	310 1	56251 2	N	770	549 1	519
							847 9				1 8	
06		57150 X	53430	-0-	-3720	-0-	300 1	52405 2	N	659	724 1	454
							725 9					
07		62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	310 1	61192 2	N	805	900 1	359
							886 9					
08		59132 X	59132	-0-	-0-	-0-	300 1	58037 2	N	723	362 1	720
							795 9					
09		57180 X	56969	-0-	-211	-0-	300 1	55889 2	N	709	1088 1	341
							780 9					

MYKAWA (CONS.)				64171 050	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
STATE LEASE 110735 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266644	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4986	-	5028
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT		-0-		

NADA (FRIO 4100) CAMOIL, INC. STOVALL		64310 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
		127449											
WELL #:		1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
NADA (MIOCENE 3200) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT		64310 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
		887723											
WELL #:		1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3) EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD		64310 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
		252057											
WELL #:		1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778				
04	7920	X	4576	-0-	-3344	-0-	4485 2	91 9	N	83			324
05	8091	X	4794	-0-	-3297	-0-	4773 2	21 9	N	19			343
06	7230	X	4257	-0-	-2973	-0-	4209 2	48 9	N	44			387
07	6417	X	2232	-0-	-4185	-0-	2232 2		N	-0-			387
08	5704	X	3476	-0-	-2228	-0-	3476 2		N	-0-			387
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			387
WEATHERS EXPLORATION, INC. AMMANN, CELESTINA UNIT		902850											
WELL #:		B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9763 - 9837				
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2629 2	39 9	N	35			163
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2571 2	39 9	N	35			198
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2271 2	33 9	N	30			228
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2331 2	3 9	N	3			231
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011 2	2 9	N	2			233
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			233
NADA, SW. (4300) CAMOIL, INC. AMMANN		64317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
		127449											
WELL #:		1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 - 4341				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
NANCE (FRIO 11,400) PONDEROSA OIL & GAS, LLC LANGHAM		64423 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA						
		670093											
WELL #:		1	RRCID ->	289900	COMPL. DATE	06/30/2020	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10464 - 10470				
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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES									
CARR RESOURCES, INC.		135180															
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	360 N	65	-0-	-295	-0-	65	2			N	-0-					-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377															
M	O	ALLOW 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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
04		720 N	345	-0-	-375	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05		744 N	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-			-0-
08		2600 N	2312	-0-	-288	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
*09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
04		1620 N	930	-0-	-690	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
08		1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3826	-0-	826	826	3826	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	4465	-0-	1365	2191	4465	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	4534	-0-	1434	3625	4534	2			N	-0-			-0-
*09		8224 X	4599	-0-	-3625	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057										COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13731 - 17587	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2	N	-0-			-0-	
05		775 N	709	-0-	-66	-0-		709	2	N	-0-			-0-	
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2	N	-0-			-0-	
07		1302 N	844	-0-	-458	-0-		844	2	N	-0-			-0-	
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2	N	-0-			-0-	
*09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2	N	-0-			-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081										COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
04		3780 X	3199	-0-	-581	-0-		3199	2	N	-0-			-0-	
05		3720 X	3206	-0-	-514	-0-		3206	2	N	-0-			-0-	
06		3450 X	3036	-0-	-414	-0-		3036	2	N	-0-			-0-	
07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614	2	N	-0-			-0-	
08		3565 X	3132	-0-	-433	-0-		3132	2	N	-0-			-0-	
09		3210 X	3128	-0-	-82	-0-		3128	2	N	-0-			-0-	

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090										COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
04		8550 X	8008	-0-	-542	-0-		8008	2	N	-0-			9	
05		8835 X	5176	-0-	-3659	-0-		5176	2	N	-0-			9	
06		8550 X	6784	-0-	-1766	-0-		6784	2	N	-0-			9	
07		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-		9008	2	N	-0-			9	
08		8277 X	8157	-0-	-120	-0-		8157	2	N	-0-			9	
09		8010 X	5119	-0-	-2891	-0-		5119	2	N	-0-			9	

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868										COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938										COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
04		630 N	237	-0-	-393	-0-		237	2	N	-0-			-0-	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2	N	-0-			-0-	
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2	N	-0-			-0-	
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2	N	-0-			-0-	
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2	N	-0-			-0-	
09		720 N	636	-0-	-84	-0-		636	2	N	-0-			-0-	

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550										COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
04		90 N	33	-0-	-57	-0-		33	2	N	-0-			-0-	
05		62 N	19	-0-	-43	-0-		19	2	N	-0-			-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			-0-	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-			-0-	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-			-0-	
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-			-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE

04		4980 X		3985	-0-	-995	-0-	3985	2		N	-0-
05		5952 X		13	-0-	-5939	-0-	13	2		N	-0-
06		5760 X		-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-
07		5952 X		-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-
08		5146 X		-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-
09		3990 X		-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
04		690 N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
04		1920 N	1615	-0-	-305	-0-	1589	2	26	9	N	24
05		2046 N	1694	-0-	-352	-0-	1665	2	29	9	N	26
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21
07		1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1434	2	19	9	N	17
08		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1565	2	21	9	N	19
*09		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2361	2	25	9	N	23

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

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	EOM BALANCE
04	3600 X	1475	-0-	-2125	-0-	1472	2	3 9	N	3	-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	3 8	-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N		-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N		-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N		-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N		-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

04	4080 X	3329	-0-	-751	-0-	276	1	3049 2	N	4	4 8	-0-
05	4216 X	2822	-0-	-1394	-0-	286	1	2536 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	2847	-0-	-1233	-0-	276	1	2571 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	2793	-0-	-648	-0-	286	1	2507 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	286	1	2590 2	N	2	2 8	-0-
09	3330 X	3010	-0-	-320	-0-	276	1	2733 2	N	1	1 8	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	276	1	1033 2	N	4		110
05	1550 N	539	-0-	-1011	-0-	286	1	252 2	N	1		111
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	276	1	296 2	N	-0-		111
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	286	1	1610 2	N	10		121
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	286	1	1175 2	N	9		130
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	276	1	820 2	N	2		132

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

04	2850 X	2447	-0-	-403	-0-	2447	2		N	-0-		38
05	2945 X	2139	-0-	-806	-0-	2139	2		N	-0-		38
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		38
07	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2270	2		N	-0-		38
08	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2		N	-0-		38
09	2850 X	1671	-0-	-1179	-0-	1671	2		N	-0-		38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC DUTY UNIT WELL #: 748153 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												
VERDUN OIL & GAS LLC												
WILKIN, MABEL												
WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-	81
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-	81
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	81
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	81
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-	81
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-	81

WILKINS "A"												
WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
04		3000 N	3533	-0-	533	533	3533	3		N	-0-	136
05		3100 N	2679	-0-	-421	112	2679	3		N	-0-	136
06		1664 N	1552	-0-	-112	-0-	1552	3		N	-0-	136
07		1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1608	3		N	-0-	136
08		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	3		N	-0-	136
09		1620 X	1489	-0-	-131	-0-	1489	3		N	-0-	136

MILLICAN-GLENN UNIT												
WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	155
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	155
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	155
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-	155
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-	155
*09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	155

NEEDVILLE (FRIO 5180)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
MIDDLEBROOK-KULCAK												
WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230												
04		19080	15318	-0-	-3762	-0-	15318	2		N	-0-	10
05		22994	21355	-0-	-1639	-0-	21355	2	20	9	18	28
06		19978	19529	-0-	-449	-0-	19515	2	14	9	13	41
07		19954	19835	-0-	-119	-0-	19833	2	2	9	2	-0-
08		19716	19517	-0-	-199	-0-	19509	2	8	9	7	7
*09		19084	19082	-0-	-2	-0-	19071	2	11	9	10	17

NEEDVILLE (FRIO 6650)												
TEXRON OPERATING, LLC												
TEXRON NEEDVILLE												
WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
VALLET		WELL #: 1		RRCID -> 283527		COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		35430 X	32294	-0-	-3136	-0-	297	1	30451	2	N	342
							1546	9			1429	
05		36611 X	30793	-0-	-5818	-0-	304	1	29079	2	N	1416
							1410	9			208	
06		34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	300	1	26934	2	N	361
							1174	9			2122	
07		34751 X	28861	-0-	-5890	-0-	310	1	27185	2	N	705
							1366	9			898	
08		33356 X	27361	-0-	-5995	-0-	300	1	26246	2	N	387
							815	9			1059	
09		32280 X	25504	-0-	-6776	-0-	300	1	24249	2	N	546
							955	9			709	

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	105
											NO RPT	

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			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BP BROOKS A-4		WELL #: 1		RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
			PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2011							

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA, JERRY			64918 470 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
			WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10468 - 10484
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
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	210 1	5744 2	N	64		127
						70 9					
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	217 1	5340 2	N	78		205
						86 9					
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	189 1	4408 2	N	249	185 1	269
						274 9					
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		269
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		269
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		269

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.			65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK	
			WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST, WESLEY			WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922 - 10106
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190 - 10206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9198 - 9284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8590 - 9224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9250 - 9257
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	- 10703
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256				
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9878 - 9888				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.				127449										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-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									
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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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-	
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930									
04	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	166	1	1187	2	N	-0-				105	
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	191	1	1287	2	N	1				106	
							1	9									
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	137	1	1175	2	N	1				107	
							1	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	170	1	1430	2	N	3				110	
							3	9									
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	159	1	1264	2	N	-0-				110	
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	161	1	1263	2	N	-0-				110	
WAGNER OIL COMPANY		891175															
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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-	
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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-	

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988		
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
OMEGA ENERGY, LLC			622657										
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860	- 9874					
M	O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018													

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FENNER													
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018													

STRAND ENERGY, L.C.			824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GEORGE B.															
		WELL #:	1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	- 9767							
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	2	N	79	78	1	61
							87	9							
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	2	N	63			124
							69	9							
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	62	1	1284	2	N	69			193
							76	9							
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	46	1	925	2	N	143	232	1	104
							157	9							
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	N	83			187
							91	9							
09	1410	N	814	-0-	-596	-0-	35	1	704	2	N	68	28	1	227
							75	9							

ERWIN SCHILLER GAS UNIT			5	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		WELL #:													
				RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	- 10028							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	100	1	2321	2	N	217	195	1	143
							239	9							
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	100	1	2064	2	N	120			263
							132	9							
06	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	85	1	1766	2	N	99	148	1	214
							109	9							
07	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	82	1	1648	2	N	110	123	1	201
							121	9							
08	2635	X	1619	-0-	-1016	-0-	71	1	1472	2	N	69	168	1	102
							76	9							
09	2550	X	815	-0-	-1735	-0-	36	1	731	2	N	44	14	1	132
							48	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)													//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.													//CONT.// 824758									
RICHTER-LOEWE													WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
04		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	2	N	83	292	1	27							
							91	9														
05		2542 X	2157	-0-	-385	-0-	88	1	2028	2	N	37			64							
							41	9														
06		2460 X	2032	-0-	-428	-0-	70	1	1922	2	N	36			100							
							40	9														
07		2542 X	2167	-0-	-375	-0-	88	1	2040	2	N	35			135							
							39	9														
08		2387 X	2092	-0-	-295	-0-	81	1	1975	2	N	33			168							
							36	9														
*09		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	51	1	2325	2	N	60	189	1	39							
							66	9														

RICHTER-LOEWE													WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547		
04		7290 X	6415	-0-	-875	-0-	378	1	5778	2	N	235	361	1	125							
							259	9														
05		7781 X	6628	-0-	-1153	-0-	371	1	5982	2	N	250			375							
							275	9														
06		7530 X	6448	-0-	-1082	-0-	360	1	5891	2	N	179			554							
							197	9														
07		7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	340	1	6121	2	N	153	187	1	520							
							168	9														
08		6944 X	6315	-0-	-629	-0-	311	1	5831	2	N	157	357	1	320							
							173	9														
09		6450 X	6009	-0-	-441	-0-	126	1	5731	2	N	138	374	1	84							
							152	9														

BLEZINGER													WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485		
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	N	17	5	1	127							
							19	9														
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	N	45			172							
							50	9														
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1262	2	N	42			214							
							46	9														
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	63	28	1	249							
							69	9														
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	37	179	1	107							
							41	9														
09		1020 N	815	-0-	-205	-0-	37	1	753	2	N	23	13	1	117							
							25	9														

RICHTER-LOEWE													WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054		
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2022	2	N	80	259	1	59							
							88	9														
05		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	100	1	1841	2	N	84			143							
							92	9														
06		2100 N	1722	-0-	-378	-0-	62	1	1575	2	N	77			220							
							85	9														
07		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	90	1	2040	2	N	68			288							
							75	9														
08		2046 N	1741	-0-	-305	-0-	69	1	1599	2	N	66			354							
							73	9														
*09		1710 N	534	-0-	-1176	-0-	11	1	509	2	N	13	188	1	179							
							14	9														

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	287 1	6652 2	N	261	280 1	130
						287 9					
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	306 1	6319 2	N	239		369
						263 9					
06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1	5829 2	N	204	186 1	387
						224 9					
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	306 1	6157 2	N	355	405 1	337
						391 9					
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	294 1	6070 2	N	167	178 1	326
						184 9					
09	5160 X	3607	-0-	-1553	-0-	162 1	3261 2	N	167	239 1	254
						184 9					

GEORGE B. WELL #: 5 RRCID -> 286048 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358

04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1214 2	271 9	N	246	194 1	102
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1200 2	154 9	N	140		242
06	1470 X	1341	-0-	-129	-0-	1184 2	157 9	N	143	183 1	202
07	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1285 2	220 9	N	200	230 1	172
08	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1346 2	132 9	N	120	192 1	100
09	1500 X	837	-0-	-663	-0-	745 2	92 9	N	84	25 1	159

BLEZINGER WELL #: 5 RRCID -> 286526 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578

04	1800 X	1765	-0-	-35	-0-	1671 2	94 9	N	85	113 1	107
05	2201 X	1885	-0-	-316	-0-	1800 2	85 9	N	77		184
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1727 2	110 9	N	100		284
07	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	1706 2	133 9	N	121	231 1	174
08	2015 X	1650	-0-	-365	-0-	1562 2	88 9	N	80		254
09	1830 X	866	-0-	-964	-0-	815 2	51 9	N	46	198 1	102

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)												
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
PURE RESOURCES A //CONT.// 042191												
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)												
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER												
7H PARTNERSHIP A-762 919409												
WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224												
04	5400 #	194	-0-	-5206	-0-	194	2		N	-0-		140
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		140
06	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-		140
07	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		140
08	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-		140
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		140

NIELS CARLSEN												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
CHURAN 120479												
WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)												
ERNEST OPERATING COMPANY 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HODGE 253480												
WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
JDA ENERGY, LLC				427482								
GUTHRIE				WELL #: 1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335	- 3342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #: 2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
NOACK, LEON				WELL #: 1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A				
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320	- 3340			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NOME SWD				WELL #: 1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4988	- 5003			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867		
M	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902	- 12922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		51900 X	20921	-0-	-30979	-0-	960	2	19009	3	N	865	920 0	9 8	306
							952	9							
05		49445 X	21594	-0-	-27851	-0-	1167	2	19458	3	N	881	549 1		638
							969	9							
06		34770 X	19569	-0-	-15201	-0-	1374	2	17355	3	N	764	1096 0	5 1	301
							840	9							
07		26753 X	19369	-0-	-7384	-0-	780	2	17761	3	N	753	736 1		318
							828	9							
08		23374 X	17563	-0-	-5811	-0-	3448	2	13332	3	N	712	726 1		304
							783	9							
09		20910 X	17219	-0-	-3691	-0-	787	2	15709	3	N	657	730 1		231
							723	9							

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.12695	- 12703
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 08/11/2020 - P/A 08/11/2020												

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			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*08		DELQ PR	13097	-0-	13097	13097	282	1	10336	2	N	2254	1744 1	694	
							2479	9							
*09		24463 X	11366	-0-	-13097	-0-	300	1	8907	2	N	1963	1968 1		689
							2159	9							

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SUN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911	- 12938			
04		14100 X	11638	-0-	-2462	-0-	529	2	10475	3	N	576	549 1		387
							634	9							
05		14880 X	9501	-0-	-5379	-0-	509	2	8491	3	N	455			842
							501	9							
06		14730 X	10414	-0-	-4316	-0-	717	2	9051	3	N	587	804 1		625
							646	9							
07		15221 X	9526	-0-	-5695	-0-	381	2	8684	3	N	419	680 1	9 6	355
							461	9							
08		15221 X	9082	-0-	-6139	-0-	1774	2	6860	3	N	407	545 1		217
							448	9							
09		11640 X	10547	-0-	-1093	-0-	477	2	9536	3	N	485	361 1		341
							534	9							

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321 - 16093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	1830 - 1840	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100 - 7106	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7228 - 7360	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	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-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224 - 7230	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446		
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494		
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SEELY OIL COMPANY		763148														
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455								
M	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
09		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								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	DLQ G-10	13049	-0-	13049	26648	12666	2	383	9	Y	348	184	1			368
05	39939 X	13291	-0-	-26648		12869	2	422	9	Y	384					752
06	12720 X	12553	-0-	-167		12179	2	374	9	Y	340	702	1			390
07	13144 X	12445	-0-	-699		12082	2	363	9	Y	330	529	1			191
08	13144 X	11809	-0-	-1335		11440	2	369	9	Y	335	358	1			168
09	12270 X	11284	-0-	-986		10937	2	347	9	Y	315	177	1			306

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
09		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						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
09		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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80	U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 2720 - 3350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874 PERF. 9990 - 10030

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y		NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	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 CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030 - 10284
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000 - 10028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9936 - 10040
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10090 - 10118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9900 - 10005
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9886 - 10104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9980 - 10096
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
04	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	815	1	7	2	Y	86	90	1		6
						2894	3	8	4						
05	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	858	1	426	2	Y	86	74	1		18
						2674	3	4	4						
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	761	1	1095	2	Y	94	103	1		9
						1854	3	75	4						
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	786	1	12	2	Y	89	89	1		9
						2970	3	98	9						
08	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	692	1	704	2	Y	90	94	1		5
						2353	3	99	9						
09	3930 X	3696	-0-	-234	-0-	714	1	2854	3	Y	89	86	1		8
						30	4	98	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 -	9999	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 -	10025	
04	9150 X	6246	-0-	-2904	-0-	1334	1	11	2	Y	141	148	1	9
						4733	3	13	4					
05	9455 X	7190	-0-	-2265	-0-	1523	1	754	2	Y	153	130	1	32
						4739	3	6	4					
06	8010 X	844	-0-	-7166	-0-	166	1	238	2	Y	20	48	1	4
						402	3	16	4					
07	6665 X	858	-0-	-5807	-0-	174	1	3	2	Y	20	22	1	2
						659	3	22	9					
08	7192 X	3704	-0-	-3488	-0-	666	1	677	2	Y	87	83	1	6
						2265	3	96	9					
09	6960 X	3870	-0-	-3090	-0-	747	1	2989	3	Y	93	89	1	10
						32	4	102	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 -	10054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 -	9930	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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 #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 9976 - 10020			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.10034 - 10102			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9791 - 9890			
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1406	1	12	2	Y	149	155	1	10
						4989	3	13	4					
05	7688 X	4755	-0-	-2933	-0-	1007	1	498	2	Y	101	89	1	22
						3135	3	4	4					
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1790	1	2576	2	Y	221	222	1	21
						4363	3	176	4					
07	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1808	1	28	2	Y	206	203	1	24
						6830	3	227	9					
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1514	1	1541	2	Y	197	206	1	15
						5150	3	217	9					
09	9150 X	7904	-0-	-1246	-0-	1526	1	6104	3	Y	190	184	1	21
						65	4	209	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 9956 - 10094			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 9777 - 9865			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	144 1	2 2	N	15	16 1	1
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	509 3	1 4	N	22	19 1	4
06	690 N	410	-0-	-280	-0-	692 3	1 4	N	10	13 1	1
07	682 N	551	-0-	-131	-0-	80 1	115 2	N	13	13 1	1
08	713 N	534	-0-	-179	-0-	196 3	8 4	N	13	13 1	1
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	112 1	2 2	N	13	13 1	1
						423 3	14 9	N	13	13 1	1
						96 1	98 2	N	13	13 1	1
						326 3	14 9	N	13	13 1	1
						144 1	580 3	N	18	17 1	2
						6 4	20 9	N	18	17 1	2

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	70	-0-	70	70	14 1	7 2	N	2	1 1	1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70	47 3	2 9	N	-0-	1 1	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70			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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477 - 10490
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340 - 10418
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252 - 10302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409 - 10432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422 - 10436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155		RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225		RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	480	1	4	2	N	51	54	1	2
						1701	3	5	4					
05	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	443	1	220	2	N	44	38	1	8
						1383	3	2	4					
06	2940 X	2101	-0-	-839	-0-	410	1	592	2	N	51	55	1	4
						1002	3	41	4					
07	3038 X	2045	-0-	-993	-0-	415	1	7	2	N	48	47	1	5
						1570	3	53	9					
08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	366	1	373	2	N	48	50	1	3
						1247	3	53	9					
09	2250 X	2161	-0-	-89	-0-	417	1	1669	3	N	52	50	1	5
						18	4	57	9					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4		RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
04	DLQ G-10	14668	-0-	14668	29797	14529	2	139	9	Y	126	177	1	139
05	45139 X	15342	-0-	-29797	-0-	15190	2	152	9	Y	138			277
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14423	2	136	9	Y	124			401
07	15252 X	14837	-0-	-415	-0-	14715	2	122	9	Y	111	178	1	334
08	15345 X	10036	-0-	-5309	-0-	9953	2	83	9	Y	75	180	1	229
09	14850 X	11015	-0-	-3835	-0-	10915	2	100	9	Y	91	177	1	143

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
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	145 4	7 9	N	6	433
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	433
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	433
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	433

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662	- 10038	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651	- 9661	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602	- 9606	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636	- 9666	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 8712 - 8722		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 8698 - 8702		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS		C	COND	DISPOSITIONS		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2190 N	1829	-0-	-361	-0-		390	1	4	2	41	42	1
							1386	3	4	4			-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		518	1	256	2	52	44	1
							1610	3	2	4			8
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		373	1	538	2	46	52	1
							911	3	37	4			2
07	1891 N	1023	-0-	-868	-0-		208	1	3	2	24	25	1
							786	3	26	9			1
08	2449 N	625	-0-	-1824	-0-		112	1	114	2	15	16	1
							382	3	17	9			-0-
09	1920 N	526	-0-	-1394	-0-		102	1	406	3	13	12	1
							4	4	14	9			1

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS		C	COND	DISPOSITIONS		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS		C	COND	DISPOSITIONS		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3510 X	2247	-0-	-1263	-0-		481	1	4	2	51	53	1
							1702	3	4	4			4
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-		513	1	254	2	52	44	1
							1598	3	2	4			12
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-		460	1	663	2	57	62	1
							1123	3	45	4			7
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-		471	1	7	2	54	53	1
							1781	3	59	9			8
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-		416	1	424	2	54	56	1
							1415	3	59	9			6
09	2340 X	2237	-0-	-103	-0-		433	1	1727	3	54	52	1
							18	4	59	9			8

OIL AND GAS DIVISION

 OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	2124	1	18	2	Y	224	235	1			15
						7536	3	20	4							
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1638	1	811	2	Y	165	144	1			36
						5101	3	7	4							
06	7890 X	7516	-0-	-374	-0-	1471	1	2117	2	Y	181	198	1			19
						3584	3	145	4							
07	8153 X	7110	-0-	-1043	-0-	1446	1	23	2	Y	164	164	1			19
						5461	3	180	9							
08	8153 X	5867	-0-	-2286	-0-	1055	1	1073	2	Y	137	146	1			10
						3588	3	151	9							
09	9930 X	4091	-0-	-5839	-0-	789	1	3160	3	Y	98	98	1			10
						34	4	108	9							

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766
04	3990 X	3812	-0-	-178	-0-	814 1	7 2	Y	86	89 1		8
						2888 3	8 4					
05	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	746 1	370 2	Y	75	65 1		18
						2322 3	3 4					
06	4020 X	3885	-0-	-135	-0-	760 1	1094 2	Y	94	100 1		12
						1853 3	75 4					
07	4154 X	2930	-0-	-1224	-0-	596 1	9 2	Y	68	69 1		11
						2250 3	75 9					
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	777 1	791 2	Y	101	102 1		10
						2646 3	111 9					
09	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	657 1	2626 3	Y	82	80 1		12
						28 4	90 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (F-10)				//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)				67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438 - 11447
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)				67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	87 1	2 2	Y	19	18 1	72
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	732 3	21 9	Y	31	20 1	83
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	132 1	148 2	Y	33	23 1	93
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	931 3	34 9	Y	31	19 1	105
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	85 1	292 2	Y	36	28 1	113
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	493 3	36 9	Y	19	19 1	113
						92 1	3 2	Y			
						755 3	34 9	Y			
						111 1	255 2	Y			
						851 3	40 9	Y			
						90 1	753 3	Y			
						21 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2019 - W/O TO 03-287599											

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

OLD OCEAN (F-26)		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210			
04	3960 X	3493	-0-	-467	-0-	736 1	6 2	Y	121	263 1	31
						2611 3	7 4				
05	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	767 1	380 2	Y	116	66 1	81
						2387 3	3 4				
06	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	685 1	986 2	Y	124	92 1	113
						1670 3	67 4				
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	711 1	11 2	Y	127	80 1	160
						2685 3	140 9				
08	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	618 1	628 2	Y	125	84 1	201
						2100 3	138 9				
09	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	648 1	2591 3	Y	116	248 1	69
						28 4	128 9				

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	112 1	395 3	1 2	1 4	Y	25	12 1		87
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	117 1	365 3	58 2	1 4	Y	26	10 1		103
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	104 1	257 3	151 2	11 4	Y	26	14 1		115
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	106 1	399 3	2 2	26 9	Y	24	12 1		127
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	92 1	313 3	94 2	25 9	Y	23	12 1		138
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	95 1	4 4	381 3	29 9	Y	26	11 1		153

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	57 1	1805 3	4 2	120 9	Y	109	227 1		70
05	2573 X	1774	-0-	-799	-0-	46 1	1389 3	221 2	118 9	Y	107	31 1		146
06	2490 X	57	-0-	-2433	-0-	1 1	35 3	20 2	1 9	Y	1	8 1		139
07	2046 N	66	-0-	-1980	-0-	2 1	1 9	63 3	1 9	Y	1	2 1		138
08	1767 N	135	-0-	-1632	-0-	4 1	98 3	30 2	3 9	Y	3	3 1		138
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	4 9	127 3	4 9	Y	4	112 1		30

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

04	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	99 1	3073 3	8 2	162 9	Y	147	77 1		237
05	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	94 1	2801 3	445 2	138 9	Y	125	243 1		119
06	3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	75 1	1462 3	863 2	69 9	Y	63	68 1		114
07	3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	67 1	67 1	8 2	8 2	Y	47	47 1		114
08	3472 X	1977	-0-	-1495	-0-	1895 3	67 1	52 9	428 2	Y	46	48 1		112
09	3360 X	1908	-0-	-1452	-0-	1431 3	67 1	51 9	1790 3	Y	46	104 1	4 6	50

 OLD OCEAN UNIT WELL #: RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	294 1	6 2	2507 3	257 9	Y	234	396 1		102	
05	4929 X	3326	-0-	-1603	-0-	332 1	375 2	2354 3	265 9	Y	241	52 1		291	
06	4770 X	3730	-0-	-1040	-0-	336 1	1153 2	1953 3	288 9	Y	262	435 1		118	
07	4929 X	3607	-0-	-1322	-0-	360 1	12 2	2924 3	311 9	Y	283	72 1		329	
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	296 1	681 2	2280 3	304 9	Y	276	262 1		343	
09	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	332 1	2805 3	274 9		Y	249	429 1		163	

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	113 1	2 2	963 3	70 9	Y	64	59 1		144
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	110 1	124 2	781 3	59 9	Y	54	17 1		181
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	103 1	353 2	598 3	68 9	Y	62	206 1		37
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112 1	4 2	906 3	64 9	Y	58	22 1		73
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	109 1	253 2	848 3	79 9	Y	72	28 1		117
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	120 1	997 3	69 9		Y	63	25 1		155

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	344 3	48 9	N	44	187 1		51
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	10 1	49 2	304 3	46 9	N	42	7 1		86
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	11 1	120 2	205 3	51 9	N	46	9 1		123
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 1	2 2	377 3	53 9	N	48	9 1		162
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	12 1	74 2	249 3	51 9	N	46	8 1		200
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	11 1	285 3	43 9		N	39	180 1		59

 OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

04	3300 X	352	-0-	-2948	-0-	352 2				N	-0-			79
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	25 1		54
06	1830 X	898	-0-	-932	-0-	895 2	3 9			N	3			57
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			57
08	1550 X	268	-0-	-1282	-0-	265 2	3 9			N	3			60
*09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1000 2	12 9			N	11			71

 J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 T			RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	-	10668				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 43			RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	-	10643				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELL #: 69			RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 183			RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10561	-	10624				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELL #: 197			RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 205			RRCID -> 007683	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 11191	PERF.10743	-	10891				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 206			RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	-	10977				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	11340 X	9184	-0-	-2156	-0-	1962 1 17 2	Y	207 217 1	13
						6959 3 18 4			
05	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	2694 1 1335 2	Y	271 228 1	56
						8389 3 11 4			
06	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	4298 1 6185 2	Y	530 537 1	49
						10475 3 423 4			
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	4209 1 66 2	Y	479 473 1	55
						15897 3 527 9			
08	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	3535 1 3597 2	Y	460 480 1	35
						12022 3 506 9			
09	21960 X	18563	-0-	-3397	-0-	3584 1 14335 3	Y	447 431 1	51
						152 4 492 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10694 - 10743	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	15 1	57 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	19 1	9 2	Y	2	2 1		-0-
						58 3	2 9					
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	19 1	27 2	Y	2	2 1		-0-
						46 3	2 9					
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	2161 1	19 2	Y	229	236 1		14
						7668 3	20 4					
05	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	2291 1	1135 2	Y	230	196 1		48
						7134 3	10 4					
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	2102 1	3026 2	Y	259	282 1		25
						5125 3	207 4					
07	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	2203 1	34 2	Y	251	248 1		28
						8319 3	276 9					
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1735 1	1765 2	Y	226	237 1		17
						5903 3	249 9					
09	10740 X	9420	-0-	-1320	-0-	1819 1	7274 3	Y	227	218 1		26
						77 4	250 9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	-0-			N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A	

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
09	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	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	35610 X	31572	-0-	-4038	-0-	6743	1	58	2	Y	713	745 1 43
						23924	3	63	4			
05	36239 X	30156	-0-	-6083	-0-	6386	1	3162	2	Y	641	551 1 133
						19877	3	26	4			
06	33630 X	33181	-0-	-449	-0-	6493	1	9344	2	Y	801	858 1 76
						15824	3	639	4			
07	34751 X	32286	-0-	-2465	-0-	6567	1	103	2	Y	747	740 1 83
						24794	3	822	9			
08	32612 X	32103	-0-	-509	-0-	5772	1	5871	2	Y	752	781 1 54
						19633	3	827	9			
09	33180 X	30529	-0-	-2651	-0-	5894	1	23575	3	Y	735	709 1 80
						251	4	809	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770
04	5550 X	5007	-0-	-543	-0-	1069	1	9	2	Y	113	118 1 7
						3795	3	10	4			
05	5735 X	4130	-0-	-1605	-0-	874	1	433	2	Y	88	76 1 19
						2722	3	4	4			
06	5400 X	3360	-0-	-2040	-0-	657	1	947	2	Y	81	91 1 9
						1602	3	65	4			
07	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	682	1	11	2	Y	78	77 1 10
						2574	3	86	9			
08	4495 X	2382	-0-	-2113	-0-	428	1	436	2	Y	56	60 1 6
						1456	3	62	9			
09	4350 X	3100	-0-	-1250	-0-	599	1	2393	3	Y	75	71 1 10
						25	4	83	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734
04	18960 X	16874	-0-	-2086	-0-	3604	1	31	2	Y	381	396 1 23
						12786	3	34	4			
05	18228 X	16369	-0-	-1859	-0-	3465	1	1716	2	Y	348	299 1 72
						10790	3	15	4			
06	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	3561	1	5124	2	Y	439	470 1 41
						8679	3	350	4			
07	16507 X	15892	-0-	-615	-0-	3232	1	50	2	Y	368	368 1 41
						12205	3	405	9			
08	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	2536	1	2579	2	Y	330	348 1 23
						8627	3	363	9			
*09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	3356	1	13423	3	Y	418	397 1 44
						143	4	460	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
04	15810 X	7435	-0-	-8375	-0-	1588 1 14 2	Y	12
05	16337 X	6395	-0-	-9942	-0-	5633 3 15 4	Y	30
06	15810 X	8888	-0-	-6922	-0-	4215 3 6 4	Y	22
07	12989 X	10514	-0-	-2475	-0-	1739 1 2503 2	Y	29
08	10354 X	9993	-0-	-361	-0-	4238 3 171 4	Y	19
09	8880 X	5398	-0-	-3482	-0-	2138 1 33 2	Y	17
						8076 3 267 9		
						1797 1 1827 2		
						6112 3 257 9		
						1043 1 4168 3	Y	
						44 4 143 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
04	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	140 1 1 2	Y	-0-
05	3255 X	747	-0-	-2508	-0-	495 3 1 4	Y	2
06	1950 X	744	-0-	-1206	-0-	157 1 78 2	Y	-0-
07	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	493 3 1 4	Y	-0-
08	1209 X	477	-0-	-732	-0-	146 1 210 2	Y	-0-
*09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	354 3 14 4	Y	1
						153 1 3 2		
						575 3 19 9		
						85 1 88 2	Y	-0-
						292 3 12 9		
						165 1 659 3	Y	1
						7 4 22 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
04	28890 X	25861	-0-	-3029	-0-	5524 1 48 2	Y	37
05	29853 X	26410	-0-	-3443	-0-	19596 3 51 4	Y	118
06	27510 X	25686	-0-	-1824	-0-	5592 1 2769 2	Y	62
07	28427 X	24232	-0-	-4195	-0-	17408 3 23 4	Y	65
08	26722 X	26581	-0-	-141	-0-	5026 1 7233 2	Y	46
09	25860 X	23579	-0-	-2281	-0-	12250 3 495 4	Y	64
						4928 1 77 2		
						18610 3 617 9		
						4779 1 4862 2	Y	
						16256 3 684 9		
						4553 1 18208 3	Y	
						193 4 625 9		

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782				
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
04	33540 X	32312	-0-	-1228	-0-	6902 1	59 2	24484 3	64 4	Y	730	761 1		42
05	34317 X	33427	-0-	-890	-0-	7077 1	3504 2	22035 3	29 4	Y	711	608 1		145
06	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	6485 1	9331 2	15805 3	638 4	Y	800	869 1		76
07	33976 X	33665	-0-	-311	-0-	6846 1	107 2	25855 3	857 9	Y	779	769 1		86
08	33418 X	33298	-0-	-120	-0-	5986 1	6090 2	20364 3	858 9	Y	780	810 1		56
09	33150 X	31422	-0-	-1728	-0-	6068 1	24264 3	258 4	832 9	Y	756	730 1		82
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639				
04	34740 X	24160	-0-	-10580	-0-	5161 1	44 2	18307 3	48 4	Y	545	588 1		32
05	35836 X	20231	-0-	-15605	-0-	4283 1	2121 2	13336 3	18 4	Y	430	374 1		88
06	34470 X	23048	-0-	-11422	-0-	4510 1	6491 2	10991 3	444 4	Y	556	594 1		50
07	35619 X	20853	-0-	-14766	-0-	4241 1	66 2	16016 3	530 9	Y	482	481 1		51
08	31961 X	23550	-0-	-8411	-0-	4233 1	4308 2	14403 3	606 9	Y	551	566 1		36
09	24150 X	22853	-0-	-1297	-0-	4413 1	17648 3	187 4	605 9	Y	550	529 1		57
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726				
04	5100 X	4648	-0-	-452	-0-	993 1	8 2	3522 3	9 4	Y	105	109 1		8
05	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	1043 1	517 2	3245 3	4 4	Y	105	89 1		24
06	4890 X	1607	-0-	-3283	-0-	314 1	452 2	767 3	31 4	Y	39	56 1		7
07	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	966 1	15 2	3648 3	121 9	Y	110	103 1		14
08	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	842 1	857 2	2862 3	121 9	Y	110	113 1		11
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	888 1	3550 3	38 4	122 9	Y	111	106 1		16

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954				
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	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	789 1	7 2			N	83	87 1		4
						2801 3	7 4							
05	4154 X	3870	-0-	-284	-0-	819 1	405 2			N	82	70 1		16
						2552 3	4 4							
06	3900 X	3748	-0-	-152	-0-	733 1	1056 2			N	91	99 1		8
						1787 3	72 4							
07	4030 X	3870	-0-	-160	-0-	787 1	12 2			N	89	88 1		9
						2973 3	98 9							
08	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	688 1	700 2			N	90	93 1		6
						2339 3	99 9							
09	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	706 1	2824 3			N	88	85 1		9
						30 4	97 9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677				
04	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	245 1	2 2			N	26	27 1		1
						869 3	2 4							
05	1271 X	1073	-0-	-198	-0-	227 1	113 2			N	23	20 1		4
						707 3	1 4							
06	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	226 1	327 2			N	28	30 1		2
						551 3	23 4							
07	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	239 1	4 2			N	27	27 1		2
						902 3	30 9							
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	213 1	217 2			N	28	29 1		1
						724 3	31 9							
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	219 1	874 3			N	27	26 1		2
						9 4	30 9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017				
04	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	500 1	5 2			N	53	56 1		3
						1777 3	5 4							
05	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	444 1	220 2			N	45	38 1		10
						1380 3	2 4							
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	451 1	649 2			N	56	60 1		6
						1098 3	44 4							
07	2542 X	2284	-0-	-258	-0-	465 1	7 2			N	53	52 1		7
						1754 3	58 9							
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	436 1	444 2			N	57	59 1		5
						1485 3	63 9							
*09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	489 1	1959 3			N	61	58 1		8
						21 4	67 9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850				
04	3180 X	1512	-0-	-1668	-0-	323 1	3 2			N	34	38 1		1
						1146 3	3 4							
05	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	332 1	164 2			N	33	29 1		5
						1033 3	1 4							
06	2970 X	1352	-0-	-1618	-0-	265 1	380 2			N	33	36 1		2
						645 3	26 4							
07	3069 X	944	-0-	-2125	-0-	192 1	3 2			N	22	23 1		1
						725 3	24 9							
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	172 1	176 2			N	23	23 1		1
						588 3	25 9							
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	251 1	1011 3			N	32	30 1		3
						11 4	35 9							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 261			RRCID -> 271184				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 235				RRCID -> 272241				COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622			
04	480	X	457	-0-	-23	-0-	98	1	1	2	Y	10	11	1			1	
							346	3	1	4								
05	496	X	489	-0-	-7	-0-	104	1	51	2	Y	10	9	1			2	
							323	3	11	9								
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	95	1	137	2	Y	12	13	1			1	
							232	3	9	4								
07	496	X	489	-0-	-7	-0-	100	1	2	2	Y	11	11	1			1	
							375	3	12	9								
08	496	X	484	-0-	-12	-0-	87	1	89	2	Y	11	12	1			-0-	
							296	3	12	9								
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	92	1	369	3	Y	11	11	1			-0-	
							4	4	12	9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 259				RRCID -> 283832				COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889			
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	16	1	1	2	N	12	13	1			64	
							511	3	13	9								
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	16	1	72	2	N	12	10	1			66	
							458	3	13	9								
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	15	1	170	2	N	12	13	1			65	
							285	3	13	9								
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	13	1	1	2	N	9	9	1			65	
							352	3	10	9								
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	17	1	116	2	N	13	13	1			65	
							388	3	14	9								
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	13	1	372	3	N	10	9	1			66	
							11	9										

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245				RRCID -> 284090				COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					2	

OLD OCEAN (10450) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 930 386310				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 13			RRCID -> 088333				COMPL. DATE 05/05/1980				TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176391			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151		
M	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
04		4350 #	3737	-0-	-613	-0-	3676 2	61 9	N	55			149
05		4185 #	3766	-0-	-419	-0-	3677 2	89 9	N	81	154 1		76
06		4191 R	4191	-0-	-0-	-0-	4144 2	47 9	N	43			119
07		4185 #	4024	-0-	-161	-0-	3956 2	68 9	N	62			181
08		3937 #	3656	-0-	-281	-0-	3606 2	50 9	N	45			226
09		4200 #	3567	-0-	-633	-0-	3525 2	42 9	N	38	178 1		86

OLD OCEAN E (F-20)			67013 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 232		RRCID -> 097140			COMPL. DATE 12/07/1981			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA		
D.C. ENERGY			196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091073			COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133										
FLAG POND			WELL #: 3R		RRCID -> 282398			COMPL. DATE 08/09/2016			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485		
04		5700 X	541	-0-	-5159	-0-	541 3		N	-0-			53
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			53
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			53
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			53
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			53
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			53

DANCE BAYOU			WELL #: 1		RRCID -> 284326			COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407		
04		5340 X	2340	-0-	-3000	-0-	2266 3	74 9	N	67	174 1		237
05		5518 X	3111	-0-	-2407	-0-	3094 3	17 9	N	15			252
06		5340 X	2302	-0-	-3038	-0-	2261 3	41 9	N	37			289
07		5394 X	2262	-0-	-3132	-0-	2214 3	48 9	N	44	158 1		175
08		5394 X	1743	-0-	-3651	-0-	1743 3		N	-0-			175
09		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 3		N	-0-	122 1		53

DANCE BAYOU			WELL #: 2		RRCID -> 285234			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406		
04		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-			N	-0-			162
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			162
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			162
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214	178 1		198
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1		165

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11960	- 12178		
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286								
MARMION			WELL #: 1		RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846	- 10850		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516														
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		
						CODE	CODE			CODE	CODE			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
09	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														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			264		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			322		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			377		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	181	1	228		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			263		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263		

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														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
*06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
*08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
09	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														
04	870 X	333	-0-	-537	-0-	3	1	321	2	N	8	173		
						9	9							
05	434 X	171	-0-	-263	-0-	2	1	140	2	N	26	199		
						29	9							
06	300 X	32	-0-	-268	-0-	1	1	21	2	N	9	208		
						10	9							
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	4	174	1	38
						4	9							
*08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	2	1	502	2	N	78	1	8	115
						86	9							
09	330 X	87	-0-	-243	-0-	30	1	57	9	N	52	1	8	166

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO UOSI OPERATING, INC. 875336 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677															
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO VONDRA ENERGY CORP. 887322 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420															
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995															

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924															
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	361	3	Y	84			93
							92	9							
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	523	3	Y	115			208
							127	9							
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	70			278
							77	9							
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-	178	1	100
*08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	160			260
							176	9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			260

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8640)			67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171						
KLOSS, ED L.			WELL #: 3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312	-	2317
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OLIVER (FRIO 8750,E.)			67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171						
OLIVER UNIT			WELL #: 2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OLIVER, SOUTH (10300)			67170 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085							
BURNS			WELL #: 1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202	-	11210	
04	4240 R	4240	-0-	-0-	-0-	852 1	3388 2	N	-0-	187
05	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	868 1	3512 2	N	-0-	187
06	4872	4821	-0-	-51	-0-	852 1	3969 2	N	-0-	187
07	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	868 1	3553 2	N	-0-	187
08	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT	187
09	4770	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	187

ORA (13400 SAND)			67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MCGOWN FARMS GU			WELL #: 1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 13938	PERF.13406	-	13456		
04	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	145 1	109 2	N	479	360 1	268
						2160 3	527 9				
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	155 1	128 2	N	426		694
						2141 3	469 9				
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	150 1	157 2	N	448	706 1	436
						1988 3	493 9				
07	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	150 1	92 2	N	438	532 1	342
						2086 3	482 9				
08	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	155 1	421 2	N	432	527 1	247
						1629 3	475 9				
09	2940 X	2671	-0-	-269	-0-	150 1	98 2	N	423	532 1	138
						1958 3	465 9				

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096	-	14246	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																	
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101																	
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048																	
M	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468																	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	

04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	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																	

04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5					22
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1823	2	50	9	N	45					67
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1371	2	50	9	N	45					112
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45	152	1			5
08	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	1364	2	50	9	N	45					50
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30					80

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
KAECELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063

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

KAECEHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF. 11432 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14056 X	6927	-0-	-7129	-0-	246	1	6637	2	Y	40	98	1			58
						44	9									
05	7316 X	6965	-0-	-351	-0-	236	1	6686	2	Y	39					97
						43	9									
06	7590 X	6105	-0-	-1485	-0-	247	1	5805	2	Y	48	99	1			46
						53	9									
07	7843 X	6502	-0-	-1341	-0-	350	1	6118	2	Y	31					77
						34	9									
08	7161 X	6846	-0-	-315	-0-	196	1	6602	2	Y	44					121
						48	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11275 - 11337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7356 X	3860	-0-	-3496	-0-	160	1	3667	2	Y	30	54	1			32
						33	9									
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	153	1	3258	2	Y	15					47
						17	9									
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	161	1	4091	2	Y	34	48	1			33
						37	9									
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	227	1	4336	2	Y	21					54
						23	9									
*08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	128	1	4120	2	Y	21					75
						23	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11350 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	139	1	1874	2	N	-0-					140
05	3999 X	2353	-0-	-1646	-0-	144	1	2209	2	N	-0-					140
06	3870 X	2620	-0-	-1250	-0-	155	1	2424	2	N	37					177
						41	9									
07	4464 X	3244	-0-	-1220	-0-	125	1	3116	2	N	3					180
						3	9									
*08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	55	1	6274	2	N	48	168	1			60
						53	9									
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					60

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6497 X	2247	-0-	-4250	-0-	186 1	2054 2	Y	6			85
							7 9						
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	208 1	3716 2	Y	17			102
							19 9						
06		3750 X	2823	-0-	-927	-0-	159 1	2656 2	Y	7			109
							8 9						
07		4247 X	1706	-0-	-2541	-0-	138 1	1562 2	Y	5			114
							6 9						
*08		4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	169 1	2874 2	Y	9			123
							10 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380													

04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	102 1	4766 2	N	25			87
							28 9						
05		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	127 1	8108 2	N	42			129
							46 9						
06		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108 1	6498 2	N	38			167
							42 9						
07		4991 X	4274	-0-	-717	-0-	109 1	4133 2	N	29			196
							32 9						
08		4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	469 1	1927 2	N	18	176 1		38
							20 9						
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT			38

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332													

04		8288 X	3898	-0-	-4390	-0-	188 1	3706 2	Y	4			94
							4 9						
05		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	233 1	2360 2	Y	-0-			94
							200 1	2084 2	Y	-0-			94
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	201 1	3435 2	Y	8			102
							9 9						
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	201 1	3435 2	Y	8			102
							9 9						
*08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	240 1	4026 2	Y	3			105
							3 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			105

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
									N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
									N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
									N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
									N	-0-			25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
									N	-0-			25
09		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													

04		3699 X	1856	-0-	-1843	-0-	77 1	1779 2	Y	-0-			110
							95 1	1845 2	Y	-0-			110
05		1984 X	1940	-0-	-44	-0-	82 1	1596 2	Y	-0-			110
							82 1	1457 2	Y	-0-			110
06		2640 X	1678	-0-	-962	-0-	82 1	1457 2	Y	-0-			110
							98 1	1845 2	Y	-0-			110
07		2728 X	1539	-0-	-1189	-0-	82 1	1457 2	Y	-0-			110
							98 1	1845 2	Y	-0-			110
*08		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110
									Y	NO RPT			110
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2900 N	2380	-0-	-520	2421	2380	2			Y	-0-				167
05	3100 N	2537	-0-	-563	1858	2537	2			Y	-0-				167
06	3000 N	2286	-0-	-714	1144	2286	2			Y	-0-	136	1		31
07	3100 N	2144	-0-	-956	188	2143	2	1	9	Y	1				32
*08	2321 N	2133	-0-	-188	-0-	2130	2	3	9	Y	3				35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

04	1693 N	989	-0-	-704	-0-	21	1	944	2	Y	22				67
						24	9								
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-				67
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	-0-	42	1		25
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	7	1	931	2	Y	-0-				25
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	Y	-0-				25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

04	2437 X	1630	-0-	-807	-0-	1	1	1611	2	Y	16	24	1		14
						18	9								
05	1984 X	1247	-0-	-737	-0-	1	1	1242	2	Y	4				18
						4	9								
06	1920 X	1587	-0-	-333	-0-	1	1	1572	2	Y	13	18	1		13
						14	9								
07	1922 X	1486	-0-	-436	-0-	2	1	1477	2	Y	6				19
						7	9								
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1	1	1201	2	Y	3				22
						3	9								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-				121
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-				121
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				121
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-				121
08	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3352	2			N	-0-				121
09	3870 X	1843	-0-	-2027	-0-	1843	2			N	-0-				121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

04	1588 N	700	-0-	-888	-0-	40	1	649	2	Y	10	10	1		6
						11	9								
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	Y	2				8
						2	9								
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	5	8	1		5
						6	9								
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	Y	5				10
						6	9								
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	1				11
						1	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 2	3 9		N	3	35
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9		N	7	42
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	942 2	4 9		N	4	46
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	57 1	764 2		N	2	48
							2 9					
*08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	71 1	580 2		N	3	51
							3 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
*08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
09		14B2 EXT		-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												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165								
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)			67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8094 - 8104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SUN FEE			WELL #:	2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6422 - 6434
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			65
05	9610 #	840	-0-	-8770	-0-	34	1	N	1	805	2	66
						1	9					
06	9300 #	7008	-0-	-2292	-0-	240	1	N	1	6767	2	67
						1	9					
07	8835 #	3525	-0-	-5310	-0-	146	1	N	-0-	3379	2	67
08	7781 #	5306	-0-	-2475	-0-	192	1	N	-0-	5114	2	67
09	7020 #	3390	-0-	-3630	-0-	128	1	N	-0-	3262	2	67

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954													
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352 PERF. 3854 - 3859						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-

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						
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	1530	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
LONG IN TOOTH		WELL #:	1	RRCID ->	288548	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5532 PERF. 5204 - 5208						
04	16920	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-				-0-
05	17484	84	-0-	-17400	-0-	84	5			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	8091 #	5889	-0-	-2202	-0-	5889	3			N	-0-				-0-
*08	16783 R	16783	-0-	-0-	-0-	16783	3			N	-0-				-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2				183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

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
04	1650 #	1523	-0-	-127	-0-	1523	2	N	-0-	26	1	111
05	1705 #	1699	-0-	-6	-0-	1698	2	1 9 N	1			112
06	1710 #	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3 9 N	3			115
07	1767 #	1471	-0-	-296	-0-	1469	2	2 9 N	2			117
08	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1599	2	N	-0-			117
09	1650 #	1509	-0-	-141	-0-	1509	2	N	-0-			117

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

04	19322 R	19322	-0-	-0-	-0-	750	1	18394	2	N	162	299
						178	9					
05	18020 R	18020	-0-	-0-	-0-	775	1	17199	2	N	42	341
						46	9					
06	14790 #	14059	-0-	-731	-0-	750	1	13274	2	N	32	178 1 195
						35	9					
07	14291 #	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT	195
08	19964 #	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT	195
09	19320 #	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT	195

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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

04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	510	2	28	9	N	25	150
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19	169
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21	190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U	RRCID -> 051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075 PERF. N/A						
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
04	DLQ G-10	537	-0-	537		1078	537	2			Y	-0-	16	1	106
05	1611 N	533	-0-	-1078		-0-	533	2			Y	-0-			106
06	500 N	500	-0-	-0-		-0-	500	2			Y	-0-			106
07	558 N	525	-0-	-33		-0-	525	2			Y	-0-			106
08	557 N	557	-0-	-0-		-0-	557	2			Y	-0-			106
*09	533 N	533	-0-	-0-		-0-	533	2			Y	-0-			106

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8925 - 8928	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRICK, OTTO		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
		747534								
		WELL #:		1 L	RRCID -> 007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075 PERF. 7962 - 7972	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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					
04	DLQ G-10	4714	-0-	4714	9638	4707	2	7	9	Y	6	145	1	22
05	14548 X	4910	-0-	-9638	-0-	4882	2	28	9	Y	25			47
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711	2	28	9	Y	25			72
07	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	4726	2	31	9	Y	28			100
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30			130
09	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4630	2	29	9	Y	26			156

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					
04	DLQ G-10	133	-0-	133	277	133	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	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					
04	DLQ G-10	341	-0-	341	705	341	2			Y	-0-			14
05	1101 N	396	-0-	-705	-0-	396	2			Y	-0-			14
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			14
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			14
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			14
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			14

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677											
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334					
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
07	14B DENY	-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	

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
07	14B DENY	-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	

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584					
04	DLQ G-10	16	-0-	16	7054	16	2	Y	-0-			19	
05	DLQ G-10	34	-0-	34	7088	34	2	Y	-0-			19	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7088			Y	-0-			19	
07	10747 X	3659	-0-	-7088	-0-	3659	2	Y	-0-			19	
08	1643 X	1186	-0-	-457	-0-	1186	2	Y	-0-			19	
*09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-			19	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672	
04	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-			N	-0-			109	
05	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			109	
06	8280 X	22	-0-	-8258	-0-	22	2	N	-0-			109	
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			109	
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			109	
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS		69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129						
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
04		9630 X	9195	-0-	-435	-0-	8796	2	399	9	N	363	359	1		402
05		9393 X	9105	-0-	-288	-0-	8735	2	370	9	N	336				738
06		9000 X	7324	-0-	-1676	-0-	7002	2	322	9	N	293	364	1		667
07		9517 X	9054	-0-	-463	-0-	8520	2	534	9	N	485	557	1		595
08		9517 X	8786	-0-	-731	-0-	8399	2	387	9	N	352	371	1		576
09		9210 X	8937	-0-	-273	-0-	8546	2	391	9	N	355	182	1		749

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. FURRY		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531						
04		31410 X	27326	-0-	-4084	-0-	2700	1	21892	3	N	2485	2775	1	1 8	170
05		32457 X	14468	-0-	-17989	-0-	2790	1	10157	3	N	1383				1553
06		31410 X	6504	-0-	-24906	-0-	2700	1	3383	3	N	383	1041	1		895
07		32457 X	26578	-0-	-5879	-0-	23546	3	3032	9	N	2756	2509	1		1142
08		35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	31841	3	3623	9	N	3294	3733	1		703
*09		37655 X	37655	-0-	-0-	-0-	33813	3	3842	9	N	3493	3729	1		467

FURRY		WELL #:		2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714				
04		60690 X	25282	-0-	-35408	-0-	22081	3	3201	9	N	2910	3447	1		239
05		58621 X	3981	-0-	-54640	-0-	3355	3	626	9	N	569				808
06		53880 X	10306	-0-	-43574	-0-	8767	3	1539	9	N	1399	693	1		1514
07		55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	718	1		796
08		47151 X	25118	-0-	-22033	-0-	21889	3	3229	9	N	2935	2487	1		1244
*09		37430 X	37430	-0-	-0-	-0-	32701	3	4729	9	N	4299	4813	1		730

GUILD		WELL #:		1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084				
04		150660 X	25804	-0-	-124856	-0-	25325	3	479	9	N	435	544	1	1 8	239
05		33617 X	33617	-0-	-0-	-0-	33015	3	602	9	N	547				786
06		76470 X	31033	-0-	-45437	-0-	30504	3	529	9	N	481	180	1		1087
07		63829 X	21639	-0-	-42190	-0-	21417	3	222	9	N	202	354	1		935
08		54813 X	54813	-0-	-0-	-0-	53696	3	1117	9	N	1015	1237	1		713
*09		92660 X	92660	-0-	-0-	-0-	90769	3	1891	9	N	1719	1776	1		656

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN		69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN						
WELL #:		1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69

SHERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ZEIDMAN TRUSTEE

WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF 5

WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21

WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780

04	53181		-0-	-0-	-53181	-0-					N	-0-					206
05	86769		-0-	-0-	-86769	-0-					N	-0-					206
06	83970		-0-	-0-	-83970	-0-					N	-0-					206
07	86769	21442	-0-	-0-	-65327	-0-	19943	2	1499	9	N	1363	1063	1			506
08	86769	56678	-0-	-0-	-30091	-0-	52443	2	4235	9	N	3850	3572	1			784
*09	53050	R 53050	-0-	-0-	-0-	-0-	49116	2	3934	9	N	3576	3357	1			1003

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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	613	-0-	613	613	435	2	178	9	N	162					162
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-					162
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-					162
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-					162
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	613					N	NO RPT					162

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1805
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1805
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1805
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1805
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1805
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1805

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

04	41820 #	17700	-0-	-24120	-0-	14008	2	3692	9	N	3356	3524	1			176
05	43214 #	2127	-0-	-41087	-0-	1521	2	606	9	N	551					727
06	40470 #	9874	-0-	-30596	-0-	7180	2	2694	9	N	2449	2868	1			308
07	31961 #	14546	-0-	-17415	-0-	10826	2	3720	9	N	3382	2992	1			698
08	31713 #	21279	-0-	-10434	-0-	15789	2	5490	9	N	4991	5237	1			452
09	17700 #	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					452

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT					185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275	
DOORNBOS			WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2254	- 2264			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
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			
04	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	10707 2	1555 9	Y	1414	787 1	749
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	11892 2	624 9	Y	567	290 1	1026
*06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	9332 2	1700 9	Y	1545	2129 1	442
*07	9424 X	6534	-0-	-2890	-0-	5480 2	1054 9	Y	958	1009 1	391
*08	12679 X	2712	-0-	-9967	-0-	2244 2	468 9	Y	425	560 1	256
09	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT		256
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH 11062	PERF.10370	- 10375			
04	7080 X	6594	-0-	-486	-0-	6051 2	543 9	N	494	376 1	403
05	7316 X	6917	-0-	-399	-0-	6421 2	496 9	N	451	607 1	247
*06	6690 X	5949	-0-	-741	-0-	5913 2	36 9	N	33		280
*07	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	5622 2	472 9	N	429	461 1	248
*08	6913 X	5586	-0-	-1327	-0-	5216 2	370 9	N	336	360 1	224
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			N	NO RPT		224

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	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

04	4590 #	4355	-0-	-235	-0-	4183	2	172	9	N	156	187	1			170
05	4743 #	4235	-0-	-508	-0-	4055	2	180	9	N	164					334
06	4590 #	4058	-0-	-532	-0-	3815	2	243	9	N	221					555
07	4743 #	4185	-0-	-558	-0-	4057	2	128	9	N	116	530	1			141
08	4526 #	4063	-0-	-463	-0-	3862	2	201	9	N	183	177	1			147
09	4350 #	4338	-0-	-12	-0-	4121	2	217	9	N	197					344

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	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

04	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	14395	3	858	9	N	780	723	1			256
05	15438 X	15228	-0-	-210	-0-	14360	3	868	9	N	789	911	1			134
06	14940 X	14332	-0-	-608	-0-	13530	3	802	9	N	729	561	1			302
07	15748 X	14640	-0-	-1108	-0-	13815	3	825	9	N	750	953	1			99
08	15748 X	12080	-0-	-3668	-0-	11425	3	655	9	N	595	355	1			339
09	15240 X	3082	-0-	-12158	-0-	2840	3	242	9	N	220					559

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																			
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		29884 X	29884	-0-	-0-	-0-			280	1	28427	2	N	1070	1084	1			334
									1177	9									
05		14260 X		-0-	-0-	-14260							N	-0-					334
06		13800 X		-0-	-0-	-13800							N	-0-					334
07		14260 X		-0-	-0-	-14260							N	-0-					334
08		14260 X		-0-	-0-	-14260							N	11	11	8			334
09		13800 X		-0-	-0-	-13800							N	-0-					334

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701																			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		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																			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		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																			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607																			
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322																			
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-					102
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					102
06		300 X	-0-	-0-	-300	-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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549																			
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807

04	9210 X	5973	-0-	-3237	-0-	916	1	4831	2	N	205	188	1			500
						226	9									
05	9951 X	451	-0-	-9500	-0-	211	1	240	2	N	-0-					500
06	9630 X	55	-0-	-9575	-0-	55	1			N	-0-					500
07	9951 X	76	-0-	-9875	-0-	20	1	55	2	N	1	188	1			313
						1	9									
08	8401 X	62	-0-	-8339	-0-	22	1	40	2	N	-0-					313
*09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	1179	1	5359	2	N	251					564
						276	9									

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10614 - 10673

04	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	266	1	1406	2	N	-0-					1
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	871	1	991	2	N	-0-					1
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	157	1	1689	2	N	-0-					1
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	485	1	1365	2	N	-0-					1
08	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	584	1	1096	2	N	-0-					1
09	1860 N	353	-0-	-1507	-0-	64	1	289	2	N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926
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	
04		1130 N	1130	-0-	-0-	441 1	643 2	N	42			239
						46 9						
05		1085 N	1076	-0-	-9	479 1	553 2	N	40			279
						44 9						
06		1110 N	835	-0-	-275	365 1	426 2	N	40			319
						44 9						
07		1365 N	1365	-0-	-0-	654 1	670 2	N	37	243 1		113
						41 9						
08		1513 N	1513	-0-	-0-	796 1	687 2	N	27			140
						30 9						
*09		1294 N	1294	-0-	-0-	698 1	546 2	N	45			185
						50 9						

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLD-ZAPP		WELL #:		3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10544 - 10561
04	05	06	07	*08	*09							
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5919 2	165 9	N	150	175 1		7
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		N	-0-			7
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2		N	-0-			7
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			7
*08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-			7
*09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-			7

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279 - 10829
04	05	06	07	*08	09							
04	1560 #	1183	-0-	-377	-0-	1183 2		N	-0-			6
05	1612 #	1079	-0-	-533	-0-	1079 2		N	-0-			6
06	1470 #	1230	-0-	-240	-0-	1026 2	204 9	N	185	177 1		14
07	1209 #	848	-0-	-361	-0-	848 2		N	-0-			14
*08	1209 #	1204	-0-	-5	-0-	1006 2	198 9	N	180	183 1		11
09	1230 #	1006	-0-	-224	-0-	1006 2		N	-0-			11

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
04	05	06	07	08	09							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

INLAND OCEAN, INC.				424607								
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926
04	05	06	07	08	09							
04	47100	7646	-0-	-39454	-0-	300 1	6790 2	N	505	557 1		102
						556 9						
05	14074 #	8009	-0-	-6065	-0-	300 1	7184 2	N	477	360 1		219
						525 9						
06	7830 #	7496	-0-	-334	-0-	300 1	6709 2	N	443	540 1		122
						487 9						
07	8091 #	6839	-0-	-1252	-0-	300 1	6049 2	N	445	360 1		207
						490 9						
08	8091 #	6754	-0-	-1337	-0-	300 1	5946 2	N	462	560 1		109
						508 9						
09	7740 #	6462	-0-	-1278	-0-	300 1	5675 2	N	443	365 1		187
						487 9						

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	17838	-0-	17838	48512	300	1	15523	2	N	1832	1785	1			329
						2015	9									
05	0 Z	15068	-0-	15068	63580	300	1	13034	2	N	1576	1286	1			619
						1734	9									
06	0 Z	11856	-0-	11856	75436	300	1	10153	2	N	1275	1629	1			265
						1403	9									
07	0 Z	15574	-0-	15574	91010	300	1	13919	2	N	1232	1264	1			233
						1355	9									
08	0 Z	7556	-0-	7556	98566	300	1	6720	2	N	487	553	1			167
						536	9									
09	0 Z	5091	-0-	5091	103657	300	1	4515	2	N	251	189	1			229
						276	9									

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	1			N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC		452996										
MATT-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	178544	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11973 PERF. 9386 - 9394			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	1	N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
HARRIMAN		WELL #:	1	RRCID ->	197614	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9264 - 9268			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290

KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SOUTHWEST BLESSING		WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11287 - 11290			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	420 1	5209 2	N	109			164
05	5828 X	5645	-0-	-183 B	-0-	120 9	5092 2	N	121			285
06	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	133 9	5412 2	N	175			460
07	5828 X	5451	-0-	-377 B	-0-	450 1	4870 2	N	119	352 1		227
08	5828 X	5712	-0-	-116 B	-0-	193 9	5164 2	N	75			302
*09	7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	450 1	7074 2	N	54	193 1		163
						131 9						
						83 9						
						675 1						
						59 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			170
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			172
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			175
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			176
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			178

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4358	21 1 21 9	1964 2	Y	19		58
05	2100 N	1829	-0-	-271	4087	19 1 17 9	1793 2	Y	15		73
06	3000 N	1694	-0-	-1306	2781	16 1 29 9	1649 2	Y	26		99
07	3100 N	1698	-0-	-1402	1379	17 1 1 9	1680 2	Y	1		100
08	2445 N	1066	-0-	-1379	-0-	10 1 9 9	1047 2	Y	8		108
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	20 1	1974 2	Y	-0-		108

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	210 1 175 9	2740 2	N	159		204
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	240 1 242 9	2872 2	N	220		424
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	240 1 189 9	2787 2	N	172	195 1	401
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	240 1 166 9	2527 2	N	151	383 1	169
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	240 1 180 9	2859 2	N	164	181 1	152
*09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	300 1 251 9	2938 2	N	228	335 1	45

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	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

04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	140 1 28 9	2020 2	N	25		345
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	186 1 39 9	2339 2	N	35		380
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	210 1 24 9	2366 2	N	22		402
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	210 1 20 9	1939 2	N	18		420
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	217 1 11 9	2288 2	N	10	180 1	250
*09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	240 1 11 9	2298 2	N	10		260

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)			71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
WEST BLESSING			WELL #:	2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11884 - 11894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				182	182 1	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40

BIG MAC BLESSING			WELL #:		1		RRCID ->		271233		COMPL. DATE		05/20/2013		TOTAL DEPTH		10965		PERF.		10516 - 10524		
04		2640 X	2383	-0-	-257	-0-	168	1	2187	2	N	25										125	
05		2418 X	2185	-0-	-233	-0-	130	1	2016	2	N	35											160
06		2340 X	1763	-0-	-577	-0-	95	1	1646	2	N	20											180
07		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	22	9	1903	2	N	209	354	1									35
08		2449 X	1683	-0-	-766	-0-	90	1	1560	2	N	30											65
09		2370 X	1660	-0-	-710	-0-	110	1	1528	2	N	20											85

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	
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12	213
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2	215
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	215
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	215
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2	217
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	217

WEST BLESSING GAS UNIT B			WELL #:		1		RRCID ->		245923		COMPL. DATE		12/01/2008		TOTAL DEPTH		12150		PERF.		10590 - 10606		
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2006	2	219	9	N	199	361	1								-0-	
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1957	2	195	9	N	177											177
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1786	2	200	9	N	182	359	1									-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1820	2	198	9	N	180	177	1									3
*08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1845	2	204	9	N	185	177	1									11
*09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1834	2	186	9	N	169	177	1									3

GTG OPERATING, LLC			337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SOUTHEAST BLESSING UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	115
06		14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	72	1				N	-0-	115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	118
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

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
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	186 1	59	197 1	78
						65 9			
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	7 1	57		135
						63 9			
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	163 1	237	172 1	200
						261 9			
07	1643 N	1080	-0-	-563	-0-	7 1	95		295
						105 9			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	295
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	295

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 1	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-	50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-	27
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	27
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-	27
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	7 2	6 9	N	5	32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

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

04	5400 X	3848	-0-	-1552	-0-	450 1	3277 2	N	110	200 1	152
						121 9					
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	20 1	3446 2	N	112		264
						123 9					
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	638 1	3866 2	N	100	348 1	16
						110 9					
*07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	31 1	4099 2	N	204	169 1	51
						224 9					
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		51
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		51

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97 1		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	630 X	629	-0-	-1	-0-	8 1	588 2	N	30	207
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	33 9	1970 2	N	38	245
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	42 9	2512 2	N	30	275
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	168 1	3166 2	N	30	305
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	33 9	3240 2	N	15	320
09	2700 X	410	-0-	-2290	-0-	168 1	391 2	N	15	335
						243 1				
						17 9				
						2 1				
						17 9				
NORTHWEST BLESSING		WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167		
04	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	750 1	9135 2	N	91	402
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	100 9	8081 2	N	96	498
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	630 1	6530 2	N	127	442
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	106 9	5639 2	N	100	190
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	540 1	5399 2	N	72	262
09	4950 X	3029	-0-	-1921	-0-	140 9	2782 2	N	43	305
						540 1				
						110 9				
						496 1				
						79 9				
						200 1				
						47 9				
PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
ALVENA		WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
PICKETT RIDGE (FRIO 4750)		71337 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WILLBECK		WELL #: 3		RRCID -> 286823		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20										
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REO OPERATING LLC		701876								
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 280748		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	6570	5218	-0-	-1352	-0-	750 1	4442 2	N	24	180 1	44
05	6789	4526	-0-	-2263	-0-	26 9 575 1	3870 2	N	74		118
06	6570	3794	-0-	-2776	-0-	81 9 625 1	3169 2	N	-0-		118
07	6076 #	459	-0-	-5617	-0-	125 1	334 2	N	-0-		118
08	5673 #	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-		118
09	5220 #	33	-0-	-5187	-0-	25 1	8 2	N	-0-		118

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		501
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		501
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		501
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		501
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		501
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		501

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			128
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			128

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETEX 659782
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3375 X	3375	-0-	-0-		2737 3	638 9		N	580	367 1		213
05		3100 X	2839	-0-	-261		2234 3	605 9		N	550	183 1		580
06		3000 X	2912	-0-	-88		2322 3	590 9		N	536	905 1		211
07		3122 X	3122	-0-	-0-		2517 3	605 9		N	550	545 1		216
08		3286 X	2896	-0-	-390		2370 3	526 9		N	478	545 1		149
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180					N	NO RPT			149

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC		180534												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620						
04		15300	6375	-0-	-8925		5499 2	876 9		N	796	175 1		657
05		15810	6468	-0-	-9342		5566 2	902 9		N	820			1477
06		14580 #	5585	-0-	-8995		4842 2	743 9		N	675	518 1		1634
07		14260 #	6336	-0-	-7924		5652 2	684 9		N	622	713 1		1543
08		10013 #	5091	-0-	-4922		4606 2	485 9		N	441	1038 1		946
09		6390 #	4151	-0-	-2239		3711 2	440 9		N	400	329 1		1017

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE)		71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 3		RRCID -> 286106		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302						
04		212 N	212	-0-	-0-		204 1	8 9		Y	7			13
05		125 N	125	-0-	-0-		116 1	9 9		Y	8			21
06		306 N	306	-0-	-0-		289 1	17 9		Y	15			36
07		217 N	81	-0-	-136		77 1	4 9		Y	4			40
08		124 N	-0-	-0-	-124					Y	5	26 1		19
09		150 N	-0-	-0-	-150					Y	1			20

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 286654		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212						
04		DLQ G-10	1936	-0-	1936		4561	775 1	750 2	Y	374	364 1		86
								411 9						
05		2500 N	909	-0-	-1591		2970	579 1	330 9	Y	300	235 1		151
06		3000 N	141	-0-	-2859		111	98 1	43 9	Y	39	185 1		5
07		2015 N	-0-	-0-	-2015					Y	-0-	5 1		-0-
08		899 N	57	-0-	-842			17 1	40 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	46	-0-	-44			18 1	28 2	Y	-0-			-0-

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

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
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	736 1 393 9	328 2	Y	357	294 1	93
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	661 1 391 9	386 2	Y	355	267 1	181
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	524 1 375 9	245 2	Y	341	382 1	140
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	677 1 282 9	269 2	Y	256	335 1	61
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	733 1 266 9	69 2	Y	242	243 1	60
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	786 1	283 9	Y	257	271 1	46

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

04	DLQ G-10	4101	-0-	4101	8180	617 1 1516 9	1968 2	Y	1378	1261 1	329
05	12064 X	3884	-0-	-8180	-0-	543 1 1261 9	2080 2	Y	1146	910 1	565
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	531 1 1356 9	2151 2	Y	1233	1290 1	508
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	532 1 1389 9	2588 2	Y	1263	1465 1	306
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	525 1 1517 9	2372 2	Y	1379	1344 1	341
*09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	625 1 1431 9	2085 2	Y	1301	1414 1	228

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

04	DLQ G-10	855	-0-	855	1713	539 1 33 9	283 2	Y	30	28 1	7
05	2100 N	889	-0-	-1211	502	555 1 57 9	277 2	Y	52	30 1	29
06	1481 N	979	-0-	-502	-0-	560 1 68 9	351 2	Y	62	66 1	25
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	537 1 54 9	418 2	Y	49	63 1	11
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	548 1 40 9	280 2	Y	36	38 1	9
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	583 1 35 9	244 2	Y	32	35 1	6

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

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	
04	DLQ G-10	212	-0-	212	609	30	1	173	2	Y	8	10	1	-0-
05	1305 X	696	-0-	-609	-0-	9	9	637	2	Y	5	2	1	3
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	6	9	1097	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	74	1	830	2	Y	-0-			-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	58	1	660	2	Y	-0-			-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

04	DLQ G-10	552	-0-	552	1232	436	1	98	2	Y	16			34
05	1608 N	376	-0-	-1232	-0-	18	9	23	9	Y	21			55
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	353	1	227	2	Y	16			71
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	366	1	3	9	Y	3			74
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	9	7	9	Y	6	66	1	14
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	343	1	113	2	Y	10			24
						365	1							
						418	1							
						11	9							

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

04	DLQ G-10	340	-0-	340	855	215	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	1481 X	626	-0-	-855	-0-	451	1	144	2	Y	28	13	1	15
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	31	9	10	9	Y	9	23	1	1
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	457	1	51	9	Y	46	32	1	15
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	623	1	42	9	Y	38	47	1	6
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	600	1	425	2	Y	-0-	6	1	-0-
						32	1							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7417	511 1	3389 2	Y	24	21	1			9
05	10620 X	3203	-0-	-7417	-0-	464 1	2736 2	Y	3	9	1			3
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	476 1	3308 2	Y	38	18	1			23
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	461 1	3293 2	Y	39	35	1			27
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	505 1	3790 2	Y	27	32	1			22
09	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	528 1	2959 2	Y	33	46	1			9
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476					
04	DLQ G-10	181	-0-	181	484	11 1	170 2	Y	-0-					-0-
05	795 N	311	-0-	-484	-0-	19 1	292 2	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	Y	-0-					-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	16 1	254 2	Y	-0-					-0-
09	300 X	283	-0-	-17	-0-	20 1	263 2	Y	-0-					-0-
DAMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802					
04	DLQ G-10	378	-0-	378	1117	364 1	14 9	Y	13					172
05	1440 N	323	-0-	-1117	-0-	309 1	14 9	Y	13					185
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 1	7 9	Y	6					191
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697 1	14 9	Y	13					204
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724 1	28 9	Y	25	133	1			96
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812 1	20 9	Y	18					114
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
04	DLQ G-10	5156	-0-	5156	10671	499 1 75 9	4582 2	Y	68	69 1		15	
05	16309 X	5638	-0-	-10671	-0-	539 1 81 9	5018 2	Y	74	47 1		42	
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	649 1 102 9	6533 2	Y	93	97 1		38	
07	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	616 1 105 9	6417 2	Y	95	110 1		23	
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	643 1 114 9	6841 2	Y	104	101 1		26	
09	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	680 1 84 9	6295 2	Y	76	89 1		13	

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924			
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1020	27 1 2 9	410 2	Y	2	2 1		-0-	
05	1485 X	465	-0-	-1020	-0-	29 1	436 2	Y	-0-			-0-	
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	Y	-0-			-0-	
07	589 X	506	-0-	-83	-0-	31 1	475 2	Y	-0-			-0-	
08	589 X	492	-0-	-97	-0-	30 1	462 2	Y	-0-			-0-	
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	34 1	451 2	Y	-0-			-0-	

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800			
04	DLQ G-10	5914	-0-	5914	12081	637 1 42 9	5235 2	Y	38	27 1		11	
05	18065 X	5984	-0-	-12081	-0-	645 1 32 9	5307 2	Y	29	25 1		15	
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	628 1 19 9	5204 2	Y	17	31 1		1	
07	6324 X	5513	-0-	-811	-0-	600 1 48 9	4865 2	Y	44	30 1		15	
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	651 1 46 9	5162 2	Y	42	48 1		9	
09	5910 X	4480	-0-	-1430	-0-	586 1 34 9	3860 2	Y	31	35 1		5	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

M O	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682

04	DLQ G-10	156	-0-	156	226	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	242 N	16	-0-	-226	-0-	4	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

04	DLQ G-10	562	-0-	562	1137	540	1	22	9	Y	20			47
05	1699 N	562	-0-	-1137	-0-	541	1	21	9	Y	19			66
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	552	1	101	2	Y	20			86
						22	9							
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	525	1	341	2	Y	36			122
						40	9							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	546	1	336	2	Y	24	111	1	35
						26	9							
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	582	1	179	2	Y	31			66
						34	9							

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

04	DLQ G-10	48	-0-	48	107	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	169 N	62	-0-	-107	-0-	4	1	57	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

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

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

04	DLQ G-10	51	-0-	51	115	5 1	43 2	Y	3	4 1	1					1
						3 9										
05	163 N	48	-0-	-115	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		1					1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	Y	6	3 1	4					4
						7 9										
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3 1	1					1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-					-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3 1	27 2	Y	18	13 1	5					5
						20 9										

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

04	5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 2	N	-0-		105					105
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		105					105
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		105					105
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	N	-0-		105					105
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		105					105
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		105					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

04	7 N	6	-0-	-1	-0-	3 1	3 2	N	-0-		79					79
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		79					79
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-		79					79
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	2 1	3 2	N	-0-		79					79
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-		79					79
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		79					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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1320 1 658 4	21722 2 2969 9	Y	2699	2246 1	519
05	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1313 1 947 4	23533 2 2540 9	Y	2309	2418 1	410
06	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	1205 1 747 4	22191 2 3000 9	Y	2727	2765 1	372
07	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1271 1 1964 4	24344 2 2736 9	Y	2487	2701 1	158
08	24056 X	5918	-0-	-18138	-0-	856 1 1964 4	964 2 2134 9	Y	1940	2070 1	28
09	24510 X	10376	-0-	-14134	-0-	570 1 1964 4	7842 2	Y	-0-		28

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1225	1	7414	2	Y	30	39	11
						33	9						
05	10633 X	9516	-0-	-1117	-0-	1285	1	8197	2	Y	31		42
						34	9						
06	9930 X	9408	-0-	-522	-0-	1251	1	8120	2	Y	34	69	7
						37	9						
07	10261 X	9543	-0-	-718	-0-	1291	1	8218	2	Y	31	22	16
						34	9						
08	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	1292	1	8496	2	Y	52	45	23
						57	9						
09	9420 X	8905	-0-	-515	-0-	1243	1	7630	2	Y	29	21	31
						32	9						
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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															
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095													

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
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-		

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													

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	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													

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427													

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

POPEYE WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC			72340 500 911874 WELL #: D 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 265899			CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2012			CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	2	102	4	N	3			259
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	1			260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	N	1			261
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			263
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	4	7	9	N	6			269
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2			271
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	4	4	9	N	4			275

ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437			950523 WELL #: 1			RRCID -> 250485			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			167
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			167
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			167
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	3	3	1	9	N	1			168

BP AMERICA A-893 UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 257442			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100		
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	242	3	56	9	N	51			269
05	465 N	262	-0-	-203	-0-	216	3	46	9	N	42			311
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	237	3	32	9	N	29	175	1	165
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	197	3	56	9	N	51			216
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	115	3	32	9	N	29			245
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	151	3	52	9	N	47			292

POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT			72340 750 950523 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 257443			ONE WELL COMPL. DATE 08/18/2009			CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)			72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	124 #	116	-0-	-8	-0-	7	2	102	4	N	6			188
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	7	9	114	4	N	7			195
*12	651 #	125	-0-	-526	-0-	8	2	113	4	N	5			200
*01	651 #	127	-0-	-524	-0-	6	2	115	4	N	5			205
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-	6	9			N	-0-			205
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	2	101	4	N	3			208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-			208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION			500227											
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	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				
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			43
05	1891 N	360	-0-	-1531	-0-	348	2	12	9	N	11			54
*06	1110 N	406	-0-	-704	-0-	406	2			N	-0-			54
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			54
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			54

PORT NECHES			72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.			064129											
STARK			WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645										
POLK, J.V. B O/A		WELL #:		31	RRCID ->	076732	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	3322 - 3327		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
04	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	70 1	2196 2	N	2	150 1		26		
05	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	73 1	2429 2	N	5			31		
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	70 1	2341 2	N	6			37		
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	91 1	2357 2	N	3			40		
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	89 1	2339 2	N	5			45		
09	2430 N	682	-0-	-1748	-0-	22 1	657 2	N	3			48		

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 - 7740		
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

04		5970 X	4953	-0-	-1017	-0-	153	1	4782	2	N	16		98
							18	9						
05		5828 X	5401	-0-	-427	-0-	156	1	5224	2	N	19		117
							21	9						
06		5580 X	5286	-0-	-294	-0-	153	1	5118	2	N	14		131
							15	9						
07		5766 X	5453	-0-	-313	-0-	202	1	5238	2	N	12		143
							13	9						
08		5704 X	5357	-0-	-347	-0-	196	1	5144	2	N	15		158
							17	9						
09		5280 X	1499	-0-	-3781	-0-	49	1	1446	2	N	4		162
							4	9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765 - 7837		
04		2820 X	2735	-0-	-85	-0-	84	1	2631	2	N	18	161 1	12
							20	9						
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	93	1	3105	2	N	17		29
							19	9						
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	93	1	3110	2	N	14		43
							15	9						
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	23		66
							25	9						
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3083	2	N	23		89
							25	9						
09		2820 X	846	-0-	-1974	-0-	28	1	811	2	N	6		95
							7	9						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #:		1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738 - 7775		
04		4860 X	4462	-0-	-398	-0-	138	1	4324	2	N	-0-		155
05		5084 X	4904	-0-	-180	-0-	142	1	4743	2	N	17		172
							19	9						
06		4920 X	4649	-0-	-271	-0-	134	1	4496	2	N	17		189
							19	9						
07		5084 X	4979	-0-	-105	-0-	184	1	4787	2	N	7		196
							8	9						
08		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	175	1	4583	2	N	6		202
							7	9						
09		4740 X	1364	-0-	-3376	-0-	45	1	1319	2	N	-0-		202

BELL FARM			WELL #:		1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7678 - 7758		
04		5100 X	4398	-0-	-702	-0-	136	1	4247	2	N	14		53
							15	9						
05		5084 X	4945	-0-	-139	-0-	143	1	4781	2	N	19		72
							21	9						
06		4800 X	4517	-0-	-283	-0-	130	1	4367	2	N	18		90
							20	9						
07		4960 X	4268	-0-	-692	-0-	158	1	4097	2	N	12		102
							13	9						
08		4960 X	4593	-0-	-367	-0-	168	1	4406	2	N	17		119
							19	9						
09		4800 X	1276	-0-	-3524	-0-	42	1	1228	2	N	5		124
							6	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790			
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
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1583	2	N	6	160 1	29
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1709	2	N	6		35
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	50 11	1 9	1660	2	N	10		45
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	1698	2	N	8		53
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1726	2	N	9		62
09	1710 N	504	-0-	-1206	-0-	18 2	1 9	484	2	N	2		64

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815			
04	3900 X	3399	-0-	-501	-0-	105 6	1 9	3288	2	N	5		62
05	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	108 8	1 9	3613	2	N	7		69
06	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	107 8	1 9	3587	2	N	7		76
07	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	140 7	1 9	3638	2	N	6		82
08	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	139 4	1 9	3633	2	N	4		86
09	3690 X	1041	-0-	-2649	-0-	34 1	1 9	1006	2	N	1		87

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7742 - 7809			
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	614	2	N	2		39
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	660	2	N	4		43
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	635	2	N	7		50
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	647	2	N	3		53
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	25 2	1 9	654	2	N	2		55
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	7 7	1 1	176	2	N	-0-		55

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7780 - 7876			
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	77 22	1 9	2401	2	N	20		91
05	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	84 18	1 9	2792	2	N	16		107
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	80 13	1 9	2692	2	N	12		119
07	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	93 14	1 9	2416	2	N	13		132
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	97 8	1 9	2538	2	N	7		139
09	2790 X	754	-0-	-2036	-0-	25 1	1 9	728	2	N	1		140

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7791 - 7867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	3356	-0-	3356	7618	103	1	3235	2	Y	16	104
05	11879 X	4261	-0-	-7618	-0-	18	9	4107	2	Y	28	132
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	31	9	4159	2	Y	28	160
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	124	1	4176	2	Y	25	185
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	31	9	4137	2	Y	23	178 1 30
09	4320 X	1185	-0-	-3135	-0-	161	1	1137	2	Y	8	38
						28	9					
						39	1					
						9	9					
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7730 - 7798		
04	3000 X	2616	-0-	-384	-0-	81	1	2526	2	N	8	154
05	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	9	9	2706	2	N	13	167
06	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	14	9	2627	2	N	9	176
07	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	78	1	2651	2	N	10	186
08	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	10	9	2656	2	N	8	194
09	2730 X	766	-0-	-1964	-0-	11	9	735	2	N	3	197
						101	1					
						9	9					
						28	1					
						3	9					
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7762 - 7830		
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	36	1	1138	2	N	5	162 1 8
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	6	9	1152	2	N	5	13
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	34	1	1128	2	N	3	16
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	3	9	1161	2	N	4	20
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	2	22
09	1170 N	333	-0-	-837	-0-	4	9	321	2	N	1	23
						11	1					
						1	9					
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7662 - 7710		
04	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	476	1	2255	2	N	87	164
05	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	96	9	2349	2	N	123	287
06	3060 X	2917	-0-	-143	-0-	487	1	2273	2	N	100	387
07	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	135	9	2293	2	N	79	357 1 109
08	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	534	1	2173	2	N	111	175 1 45
09	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	110	9	2057	2	N	99	144
						493	1					
						87	9					
						475	1					
						122	9					
						448	1					
						109	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	408	1 1934 2	N	24	158 1	40
05	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	26 421 1	9 2030 2	N	35		75
06	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	39 466 1	9 1984 2	N	32		107
07	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	35 418 1	9 1943 2	N	32		139
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	36 445 1	9 2038 2	N	33		172
*09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	31 449 1	9 2063 2	N	28		200

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
04	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	316	1 1495 2	N	5		144
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	6 332 1	9 1600 2	N	20		164
06	1980 N	1057	-0-	-923	-0-	22 200 1	9 850 2	N	6		170
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	7 328 1	9 1526 2	N	5		175
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	6 320 1	9 1465 2	N	19		194
*09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	21 303 1	9 1391 2	N	1		195

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
RICHTER-NILES		WELL #:		2											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11730 X	10868	-0-	-862	-0-	600	1	10171	2	N	88	149	1		39
05	11873 X	11206	-0-	-667	-0-	97	9								
06	11250 X	10705	-0-	-545	-0-	620	1	10478	2	N	98				137
07	11625 X	10944	-0-	-681	-0-	108	9								
08	11346 X	10993	-0-	-353	-0-	600	1	10019	2	N	78				215
09	10860 X	3508	-0-	-7352	-0-	86	9								
						620	1	10273	2	N	46	177	1		84
						51	9								
						121	9								
						158	1	10252	2	N	110				194
						31	9								
								3319	2	N	28	175	1		47

GROESBECK HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209							
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1											
04	3480 X	2792	-0-	-688	-0-	2759	2	33	9	N	30				145
05	3596 X	2597	-0-	-999	-0-	2560	2	37	9	N	34				179
06	3480 X	283	-0-	-3197	-0-	274	2	9	9	N	8				187
07	2883 X	481	-0-	-2402	-0-	480	2	1	9	N	1	170	1		18
08	2883 X	561	-0-	-2322	-0-	561	2			N	-0-				18
09	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	485	2	10	9	N	9				27

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260					
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)
REMORA OPERATING, LLC
GRAFF

72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
701613
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
WEST BLESSING

72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
197688
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	9	N	24	188	1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GTG OPERATING, LLC
BLESSING UNIT

337080
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

04	750 X	232	-0-	-518	-0-	28	1	204	2	N	-0-			113
05	310 X	124	-0-	-186	-0-	1	1	123	2	N	-0-			113
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	27	1	164	2	N	-0-			113
*07	248 N	123	-0-	-125	-0-	1	1	122	2	N	-0-			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

BLESSING UNIT NO. 3

WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

04	5550 X	5392	-0-	-158	-0-	618	1	4508	2	N	242	255	1	199
						266	9							
05	5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	22	1	3726	2	N	145			344
						160	9							
06	5490 X	4186	-0-	-1304	-0-	573	1	3475	2	N	125	186	1	283
						138	9							
07	5797 X	3267	-0-	-2530	-0-	23	1	3109	2	N	123	186	1	220
						135	9							
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			220
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			220

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495		- 10768				
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	N	150	193	1			121
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	165	9	369	2	N	43					164
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47	9	345	2	N	71	59	1			176
*07	744 N	408	-0-	-336	-0-	57	1	336	2	N	64					240
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	9			N	NO RPT					240
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			N	NO RPT					240
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9			N	NO RPT					240
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750		- 10852				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	59	1			1
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166		- 11172				
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	292	1	2126	2	N	273	165	1			177
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	300	9	1782	2	N	92					269
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1304	2	N	104	177	1			196
*07	2077 N	1400	-0-	-677	-0-	101	9	1273	2	N	107	185	1			118
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215	1			N	NO RPT					118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114	9			N	NO RPT					118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1			N	NO RPT					118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118	9			N	NO RPT					118
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592		- 10600				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-	59	1			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460		- 10506				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708		- 9744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	89	-0-	-0-	89	89	1			N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) REMORA OPERATING, LLC TRULL		//CONT.//	72681 250 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
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

TRULL				WELL #: 1	RRCID -> 177443	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10814	- 11969							
04	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	3417	169 1	1937 3	Y	67		122 1				271
05	6133	X	2716	-0-	-3417	-0-	118 1	2515 3	Y	75						346
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2830 3	95 9	Y	86						432
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2748 3	81 9	Y	74	152 1					354
08	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2028 3	61 9	Y	55	123 1					286
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT						286

TRULL				WELL #: 4	RRCID -> 197975	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 12190							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						27

TRULL				WELL #: 3	RRCID -> 199612	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10153	- 11014							
04	DLQ	G-10	513	-0-	513	993	40 1	455 3	Y	16	29 1					76
05	1472	N	479	-0-	-993	-0-	21 1	444 3	Y	13						89
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464 3	15 9	Y	14						103
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539 3	15 9	Y	14	30 1					87
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471 3	14 9	Y	13	28 1					72
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT						72

TRULL				WELL #: 5	RRCID -> 204611	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10640	- 11111							
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	98 1	1127 3	N	116	32 1					203
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	128 9	1099 3	N	122						325
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	51 1									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134 9	107 9	N	97	361 1					61
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1221 3	131 9	N	119						180
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	1323 3	132 9	N	120	190 1					110

TRULL				WELL #: 6	RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11436	PERF.10355	- 10847							
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 3	N	-0-						170
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	416 3	N	3						173
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3 9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2						175
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	496 3	3 9	N	3						178
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	487 3	6 9	N	5						183

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
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
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		881327										
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WAGNER OIL COMPANY		891175										
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	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				
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	39 1	562 3	N	-0-			276
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35 1	683 3	N	-0-			276
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	41 1	636 3	N	-0-			276
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38 1	594 3	N	-0-			276
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47 1	791 3	N	-0-			276
09	690 N	355	-0-	-335	-0-	21 1	334 3	N	-0-			276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10434 - 10496				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
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-			196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10752 - 10762	
04	10140 X	5486	-0-	-4654	-0-	352 1	5038 3	N	87	184 1	173
05	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	511 1	9977 3	N	157		330
06	10140 X	7877	-0-	-2263	-0-	173 9	7328 3	N	73		403
07	10416 X	6338	-0-	-4078	-0-	469 1	5928 3	N	26		429
08	10664 X	8379	-0-	-2285	-0-	80 9	7901 3	N	12		441
09	10320 X	5105	-0-	-5215	-0-	381 1	4802 3	N	-0-		441

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HENNING PRODUCTION CO., INC.		378508									
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808		PERF.12666 - 12746	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	20 4	N	52	172 1	51
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	57 9		N	-0-		51
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		51
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7666 - 7701	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 2	101 4	N	2		36
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	104 4	N	4		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2	N	-0-		-0-			
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2	N	-0-		-0-			
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2	N	-0-		-0-			
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2	N	-0-		-0-			
*08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2	N	-0-		-0-			
*09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 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		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		40			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		40			
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		40			
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		40			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		40			
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		40			

QUINN (WILCOX)				73802 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC				141860									
FRIENDSWOOD				WELL #: 2RE	RRCID -> 234432	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 9790	-		9802		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19													

QUINN (6050)				73802 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
QUINN, B. E.				WELL #: 2	RRCID -> 216353	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 6048	-		6054		
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2 2	N	-0-		40			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		40			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		40			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		40			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		40			
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		40			

QUINN (6230)				73802 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 130569	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4560	-		4570		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	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	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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470													
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888							
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

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			Y	-0-				-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	1			Y	-0-				-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			Y	-0-				-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1			Y	-0-				-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-				-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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							
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196							
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286							
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

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	1			N	-0-				-0-
05	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	1			N	-0-				-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-				-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-				-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-				-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520	ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470									
PAINE, ROBERT G.		WELL #:		25	RRCID ->	281514	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	1820 -	1830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27802 07/01/2020													

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7590 X	6820	-0-	-770	-0-	600 1	6174 2	N	42	155 1	47		
						46 9							
05	7564 X	7088	-0-	-476	-0-	620 1	6422 2	N	42		89		
						46 9							
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	600 1	6514 2	N	46		135		
						51 9							
07	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	620 1	6288 2	N	26		161		
						29 9							
08	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	620 1	6638 2	N	43		204		
						47 9							
09	7170 X	6571	-0-	-599	-0-	600 1	5947 2	N	22	168 1	58		
						24 9							

FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
BAIN		WELL #:		1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82		

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

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

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HERDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8611 - 8615	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RAMSEY (9300 WILCOX)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
DIXON, LOMA												
WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337												
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
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1906 2	94 9	N	85		202
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1983 2	90 9	N	82		284
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1950 2	78 9	N	71	176 1	179
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1959 2	83 9	N	75		254
08		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1660 2	94 9	N	85	179 1	160
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		160

RAMSEY (9500)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
DIXON, LOMA G/U												
WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540												
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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY (10,500)												
LONE OAK ENERGY INC												
RAMSEY-WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465												
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

RAMSEY (10,700)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
POOLE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692												
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
04		3000 N	3230	-0-	230	425	63 1	3093 2	N	67		196
							74 9					
05		3100 N	3494	-0-	394	819	57 1	3369 2	N	62		258
							68 9					
06		3000 N	2720	-0-	-280	539	48 1	2602 2	N	64		322
							70 9					
07		2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		322
08		2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		322
09		2550	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		322

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
POOLE												
WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342												
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				//CONT.//	74473 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//	521516										
WINTERMANN				WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)					74473 430	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
PRIESMEYER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9372		
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		21	1	1016	2	N	10	75		
							11	9							
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		10	1	1331	2	N	5	80		
							6	9							
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		30	1	1784	2	N	31	111		
							34	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	111		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	111		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	111		

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		
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		84	1	1623	2	N	16	115		
							18	9							
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		76	1	1443	2	N	30	145		
							33	9							
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		108	1	1820	2	N	31	176		
							34	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	176		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	176		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	176		

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)					74473 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
PRIESMEYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214235	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702 - 10710		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
09	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		
04	22500	17756	-0-	-4744	-0-		17756	2			N	-0-	-0-		
05	22320 #	16289	-0-	-6031	-0-		16289	2			N	-0-	-0-		
06	18720 #	15127	-0-	-3593	-0-		15127	2			N	-0-	-0-		
07	18569 #	16387	-0-	-2182	-0-		16387	2			N	-0-	-0-		
08	18352 #	13163	-0-	-5189	-0-		13163	2			N	-0-	-0-		
09	17760 #	NO RPT	-0-	-17760	-0-						N	NO RPT	-0-		

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

WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195															
04	15240 X	14391	-0-	-849	-0-	600	1	13639	2	N	138	178	1		130
05	15748 X	14733	-0-	-1015	-0-	152	9	620	1	N	60				190
06	14760 X	14494	-0-	-266	-0-	66	9	600	1	N	286				476
07	15097 X	14473	-0-	-624	-0-	315	9	620	1	N	123	354	1		245
08	14880 X	13084	-0-	-1796	-0-	135	9	580	1	N	109	177	1		177
09	14490 X	12815	-0-	-1675	-0-	120	9	540	1	N	105				282

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237															
04	36360 X	24640	-0-	-11720	-0-	2400	1	21790	2	N	409	371	1		170
05	33263 X	24556	-0-	-8707	-0-	450	9	2480	1	N	318				488
06	27090 X	24803	-0-	-2287	-0-	350	9	2400	1	N	175				663
07	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	193	9	2480	1	N	468	862	1		269
08	25451 X	24505	-0-	-946	-0-	515	9	2480	1	N	252	349	1		172
09	24810 X	24283	-0-	-527	-0-	277	9	2400	1	N	293	176	1		289

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES 681327 WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627															
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				253
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				253
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640															
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				178
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				178
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN		74691 216 612858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388															
04	1770 N	678	-0-	-1092	-0-	32	1	646	2	N	-0-				18
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	242	1	473	2	N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			44
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			44
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			44
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	11589 - 11699		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAPTOR A		WELL #:		01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2580 - 2592		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAPTOR B				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POLK					
				635131										
		WELL #:		1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2618 - 2630		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526										
I P FARMS -N-		WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19												

RATTLESNAKE MOUND (6400)		74821 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
BLACKSTONE 156		WELL #: 1		RRCID -> 289172		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970				
04	13068	-0-	-0-	-13068	-0-			N	-0-			6
05	22506	-0-	-0-	-22506	-0-			N	-0-			6
06	21780	-0-	-0-	-21780	-0-			N	-0-			6
07	22506	7934	-0-	-14572	-0-	7658 2	276 9	N	251			257
08	22506	19736	-0-	-2770	-0-	16146 2	3590 9	N	3264	3263 1		258
*09	12926 R	12926	-0-	-0-	-0-	8577 2	4349 9	N	3954	3755 1		457

RATTLESNAKE MOUND (7000)		74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198										
BLACKSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 284526		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1		183
05	9362	10134	-0-	772	772	10133 2	1 9	N	1			184
06	9060	21510	-0-	12450	13222	21496 2	14 9	N	13			197
07	29290	3920	-0-	-25370	-0-	3920 2		N	-0-			197
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197

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
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 7			22
*05	T. A.	296	-0-	296	296			10 1	246 2	Y	36			58
								40 9						
*06	2738 X	2442	-0-	-296	-0-			216 1	2224 2	Y	2			60
								2 9						
*07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-			85 1	2013 2	Y	-0-			60
*08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-			111 1	3327 2	Y	-0-			60
*09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-			166 1	4465 2	Y	-0-			60

USA-RAVEN FOREST				WELL #: 4	RRCID -> 281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11400 - 11420				
04	DLQ G-10	224	-0-	224	9607			86 1	135 2	Y	3			104	
								3 9							
*05	DLQ G-10	8531	-0-	8531	18138			334 1	8136 2	Y	55			159	
								61 9							
*06	21360 X	3222	-0-	-18138	-0-			283 1	2914 2	Y	23			182	
								25 9							
*07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-			390 1	9265 2	Y	35			217	
								39 9							
*08	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-			578 1	17332 2	Y	70	178 1		109	
								77 9							
*09	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-			565 1	15182 2	Y	44			153	
								48 9							

RAVEN FOREST (TAYLOR)				74870 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #: 6	RRCID -> 290151	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	16538	PERF.	15924 - 15944			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	13504	NO RPT	-0-	-13504	-0-					N	NO RPT			-0-
08	26164	NO RPT	-0-	-26164	-0-					N	NO RPT			-0-
09	25320	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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					
04	840	N	664	-0-	-176	-0-	276	1	322	2	N	60	184	1	50
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	288	1	278	2	N	65			115
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	282	1	349	2	N	54			169
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	291	1	313	2	N	51			220
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	291	1	316	2	N	55	171	1	104
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	273	1	371	2	N	51			155

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW 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
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	600	1	2340	2	N	31			109
						34	9							
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	620	1	2245	2	N	26			135
						29	9							
06	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	600	1	2117	2	N	22			157
						24	9							
07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	620	1	2164	2	N	25	159	1	23
						28	9							
08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	620	1	2050	2	N	19			42
						21	9							
09	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	600	1	1977	2	N	33			75
						36	9							

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			423
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			423
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	9	N	1			424
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	9	N	4			428
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1			429
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008														
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	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171														
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	* EOM BALANCE
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		148
05		DLQ G-10	8309	-0-	8309	8309	374	1	7907	2	Y	25		173
06		DLQ G-10	11376	-0-	11376	19685	678	1	10613	2	Y	77		250
07		30192 X	10507	-0-	-19685	-0-	85	9	9541	2	Y	57	176	131
08		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	63	9	6715	2	Y	-0-		131
09		10740 X	8204	-0-	-2536	-0-	717	1	7487	2	Y	-0-		131

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251														
M	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	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900														
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471														
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	* EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

04	4080 X	3097	-0-	-983	-0-	181	1	2886	2	N	27	149	1	18
						30	9							
05	4216 X	3390	-0-	-826	-0-	198	1	3192	2	N	-0-			18
06	4080 X	3273	-0-	-807	-0-	192	1	3081	2	N	-0-			18
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	227	1	3908	2	N	19			37
						21	9							
08	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	189	1	2903	2	N	8			45
						9	9							
09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	180	1	2603	2	N	25			70
						28	9							

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

04	8310 X	7705	-0-	-605	-0-	454	1	7239	2	N	11	109	1	49
						12	9							
05	8587 X	8155	-0-	-432	-0-	476	1	7669	2	N	9			58
						10	9							
06	7920 X	7521	-0-	-399	-0-	440	1	7058	2	N	21			79
						23	9							
07	8184 X	8134	-0-	-50	-0-	446	1	7678	2	N	9			88
						10	9							
08	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	476	1	7327	2	N	28			116
						31	9							
09	7890 X	7234	-0-	-656	-0-	468	1	6766	2	N	-0-			116

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400)		74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240			
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9600 X	8572	-0-	-1028	-0-	8285	2	287	9	N	261	164
05	9796 X	8782	-0-	-1014	-0-	8501	2	281	9	N	255	419
06	9450 X	8189	-0-	-1261	-0-	7961	2	228	9	N	207	626
07	9021 X	8815	-0-	-206	-0-	8561	2	254	9	N	231	139
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8949	2	273	9	N	248	40
09	8580 X	8565	-0-	-15	-0-	8292	2	273	9	N	248	104

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	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			
04	DLQ G-10	4494	-0-	4494	9205	265	1	4216	2	Y	12	40
05	13587 X	4382	-0-	-9205	-0-	256	1	4114	2	Y	11	51
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	268	1	4311	2	Y	10	61
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	256	1	4411	2	Y	72	133
08	4371 X	4347	-0-	-24	-0-	265	1	4073	2	Y	8	141
09	4350 X	3902	-0-	-448	-0-	252	1	3639	2	Y	10	151

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121
05	DLQ G-10	3419	-0-	3419	3419	155	1	3264	2	Y	-0-	121
06	DLQ G-10	5594	-0-	5594	9013	336	1	5258	2	Y	-0-	121
07	14215 X	5202	-0-	-9013	-0-	450	1	4752	2	Y	-0-	83
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	369	1	4197	2	Y	-0-	83
09	5250 X	4919	-0-	-331	-0-	430	1	4489	2	Y	-0-	83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
07	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

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
MALLETT				WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MITCHELL, TUER				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12610 - 12628		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			112
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			132
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	203			335
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			179
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			204
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			221

POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006				TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	13 1	32 2	73	N	73	35 1		161
						625 3	80 9						
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	17 2	17	N	17			178
						276 3	19 9						
06	1320 N	384	-0-	-936	-0-	10 1	27 2	16	N	16	1 1		193
						329 3	18 9						
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	33 1		160
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28 1	160 2	39	N	39	98 1		101
						615 3	43 9						
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91 1	95 2	66	N	66	46 1		121
						1881 3	73 9						

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
04	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	314 1	740 2	847	N	847	1003 1		337
						14660 3	932 9						
05	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	455 1	735 2	632	N	632			969
						12260 3	695 9						
06	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	490 1	1275 2	1109	N	1109	1341 1		737
						16110 3	1220 9						
07	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	745 1	790 2	944	N	944	1216 1	11 6	454
						17986 3	1038 9						
08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	556 1	3206 2	801	N	801	724 1		531
						12398 3	881 9						
*09	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	723 1	755 2	906	N	906	992 1		445
						15094 3	997 9						

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
04	4560 X	55	-0-	-4505	-0-	3 2	52 3	-0-	N	-0-			224
05	4712 X	46	-0-	-4666	-0-	3 2	43 3	-0-	N	-0-			224
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	219 2	2771 3	144	N	144	182 1		186
						158 9							
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	206 2	4696 3	245	N	245	181 1		250
						270 9							
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	1062 2	4105 3	232	N	232	365 1		117
						255 9							
*09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	212 2	4229 3	250	N	250	183 1		184
						275 9							

BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1	1	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		1 2	14	3	N	-0-				25
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		2 1	2	2	N	3		2	1	26
							54 3	3	9						
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	6	2	N	2				28
							26 3	2	9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		3	1	25

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
09	DLQ G-10	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761 PERF.10068 - 10090
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT	97

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 247		WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837 PERF.10238 - 10266
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT	-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	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		

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
LAYTON ENERGY INC. 491399														
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020														

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1193

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990														

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

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499														
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012														

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007														

REEDY ROSE (WILCOX) DMAEBIL CORPORATION GEO-WILCOX			75544 475 NON-ASSOCIATED 221502			ONE WELL			CNTY: FAYETTE					
WELL #:			1			RRCID -> 204134			COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818					
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
REUTER (EDWARDS) HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. GAU			76075 250 NON-ASSOCIATED 385715			CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
WELL #:			1			RRCID -> 176209			COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33		
ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER			728874			RRCID -> 110873			COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457					
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	97 1	2624 3	N	5			150		
05	3007 N	2798	-0-	-209	-0-	6 9	2762 3	N	-0-			150		
06	2730 N	2424	-0-	-306	-0-	36 1	2378 3	N	1	1 8		150		
07	3100 N	3173	-0-	73	73	45 1	2983 3	N	2			152		
08	3061 N	2988	-0-	-73	-0-	1 9	2925 3	N	-0-			152		
*09	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2 9	2872 3	N	-0-	129 1		23		
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI			948460			RRCID -> 247002			COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530					
WELL #:			2											
04	7290 X	7039	-0-	-251	-0-	7035 1	4 9	N	4	79 1		27		
05	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6949 1		N	-0-			27		
06	7290 X	6951	-0-	-339	-0-	6950 1	1 9	N	1	1 1		27		
07	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108 1		N	-0-			27		
08	7316 X	7070	-0-	-246	-0-	7069 1	1 9	N	1	1 1		27		
09	7050 X	6836	-0-	-214	-0-	6836 1		N	-0-			27		
TYE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 256107			COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964	
04	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601 1		N	-0-			109		
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268 1	2 9	N	2	2 1		109		
06	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2642 1	1 9	N	1	1 1		109		
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 1		N	-0-			109		
08	3255 X	1170	-0-	-485	-0-	2770 1		N	-0-			109		
09	3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672 1		N	-0-			109		
ETHELMAE			WELL #:			1			RRCID -> 258223			COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624	
04	14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	12041 1	3 9	N	3	3 1		245		
05	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13610 1	4 9	N	4	4 1		245		
06	12660 X	11885	-0-	-775	-0-	11885 1		N	-0-			245		
07	13082 X	10696	-0-	-2386	-0-	10695 1	1 9	N	1	1 1		245		
08	13609 X	11373	-0-	-2236	-0-	11372 1	1 9	N	1	1 1		245		
09	13170 X	11476	-0-	-1694	-0-	11476 1		N	-0-			245		

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526		
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
04		7795 X	7795	-0-	-0-	744	1	6905	2	N	133	193	1	104
						146	9							
05		7936 X	7936	-0-	-0-	726	1	7120	2	N	82	1	8	185
						90	9							
06		3876 X	3876	-0-	-0-	375	1	3421	2	N	73	1	8	257
						80	9							
07		2738 X	2738	-0-	-0-	269	1	2402	2	N	61	190	1	127
						67	9					1	8	
08		2480 X	2295	-0-	-185	203	1	1874	2	N	198	191	1	134
						218	9							
*09		4861 X	4861	-0-	-0-	483	1	4272	2	N	96	1	8	229
						106	9							

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428		
04		3540 X	2861	-0-	-679	275	1	2557	2	N	26			125
						29	9							
05		3348 X	3055	-0-	-293	281	1	2759	2	N	14			139
						15	9							
06		3810 X	2941	-0-	-869	289	1	2640	2	N	11			150
						12	9							
07		3937 X	2802	-0-	-1135	281	1	2510	2	N	10	1	8	159
						11	9							
08		3937 X	2904	-0-	-1033	282	1	2613	2	N	8			167
						9	9							
*09		2970 X	2913	-0-	-57	294	1	2605	2	N	13			180
						14	9							

KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531		
04		4320 X	3508	-0-	-812	340	1	3160	2	N	7			124
						8	9							
05		5939 X	5939	-0-	-0-	548	1	5379	2	N	11			135
						12	9							
06		4320 X	3154	-0-	-1166	309	1	2826	2	N	17			152
						19	9							
07		4464 X	1345	-0-	-3119	135	1	1204	2	N	5			157
						6	9							
08		3906 X	3889	-0-	-17	361	1	3517	2	N	10			167
						11	9							
*09		4320 X	2860	-0-	-1460	290	1	2562	2	N	7			174
						8	9							

REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568		
04	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	9904	421	3912	2	Y	20			132
							22							
05		15861 X	5957	-0-	-9904	-0-	548	5379	2	Y	27			159
							30							
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	594	5424	2	Y	44	1	8	202
							48							
07		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	598	5333	2	Y	13	1	8	214
							14							
08		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	533	5220	2	Y	25	177	1	62
							28							
*09		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	586	5188	2	Y	38	1	8	99
							42							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	8481	398	1	3694	2	Y	30		135
05	12998 X	4517	-0-	-8481	-0-	33	9	414	1	Y	35		170
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	39	9	409	1	Y	42		212
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	46	9	441	1	Y	26	182 1	1 8 55
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	29	9	434	1	Y	43		98
*09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	47	9	406	1	Y	22		120
						24	9						
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
04	7200 X	5347	-0-	-1853	-0-	515	1	4784	2	N	44	178 1	75
05	7440 X	7331	-0-	-109	-0-	48	9	671	1	N	70		145
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	77	9	521	1	N	32		177
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	35	9	667	1	N	52	2 8	227
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	57	9	643	1	N	55		282
*09	7080 X	5742	-0-	-1338	-0-	61	9	583	1	N	2		284
						2	9						
KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
04	3870 X	1488	-0-	-2382	-0-	144	1	1337	2	N	6		59
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	7	9	227	1	N	13		72
06	2340 X	1906	-0-	-434	-0-	14	9	188	1	N	3		75
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	3	9	235	1	N	138	180 1	1 8 32
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	152	9	351	1	N	11		43
*09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	12	9	346	1	N	23	1 8	65
						25	9						

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

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501						
04	5880 X	5396	-0-	-484	-0-	517	1	4806	2	N	66	182	1	1	8	72
05	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	392	1	3842	2	N	27					99
06	5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	457	1	4169	2	N	36	1	8			134
07	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	507	1	4523	2	N	34	1	8			167
08	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	422	1	3907	2	N	28					195
*09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	469	1	4151	2	N	25	1	8			219

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561						
04	5310 X	4932	-0-	-378	-0-	475	1	4413	2	N	40					134
05	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	465	1	4561	2	N	12	1	8			145
06	5580 X	4661	-0-	-919	-0-	459	1	4187	2	N	14					159
07	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	523	1	4660	2	N	14	1	8			172
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	534	1	4942	2	N	35	175	1			32
*09	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	400	1	3536	2	N	23					55

REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560						
04	4830 X	4532	-0-	-298	-0-	434	1	4026	2	N	65	182	1	1	8	72
05	4743 X	4356	-0-	-387	-0-	399	1	3910	2	N	43	1	8			114
06	4590 X	4023	-0-	-567	-0-	393	1	3584	2	N	42	1	8			155
07	4681 X	3735	-0-	-946	-0-	373	1	3328	2	N	31	1	8			185
08	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	395	1	3657	2	N	47					232
*09	4530 X	3874	-0-	-656	-0-	390	1	3449	2	N	32	190	1	1	8	73

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492						
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	238	1	2211	2	N	22	181	1			50
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	256	1	2510	2	N	25					75
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	245	1	2233	2	N	15					90
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	275	1	2453	2	N	23	1	8			112
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	208	1	1922	2	N	15					127
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	218	1	1927	2	N	13					140

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

M O	ALLOW 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
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	13	1	120	2	N	-0-			172
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	15	1	150	2	N	1	1	8	172
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	1	9	27	2	N	-0-			172
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	1	1	8	172
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			172
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			172

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4260 X	3293	-0-	-967	-0-	317	1	2945	2	N	28			119
05	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	303	1	2972	2	N	7			126
06	3510 X	1948	-0-	-1562	-0-	192	1	1756	2	N	-0-			126
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	514	1	4586	2	N	15	1	8	140
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	414	1	3833	2	N	9			149
*09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	413	1	3651	2	N	10			159

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

04	3090 X	2832	-0-	-258	-0-	275	1	2557	2	N	-0-			202
05	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	250	1	2451	2	N	-0-			202
06	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	307	1	2805	2	N	-0-			202
07	3317 X	3029	-0-	-288	-0-	305	1	2723	2	N	1	1	8	202
08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	265	1	2451	2	N	2			204
*09	3120 X	2809	-0-	-311	-0-	285	1	2523	2	N	1			205

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

04	5610 X	4652	-0-	-958	-0-	446	1	4140	2	N	60	173	1	1	8	58
05	5797 X	3372	-0-	-2425	-0-	310	1	3045	2	N	15					73
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	679	1	6195	2	N	34					107
07	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	565	1	5038	2	N	32	2	8			137
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	589	1	5446	2	N	48					185
*09	5610 X	3673	-0-	-1937	-0-	371	1	3285	2	N	15					200

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1472	2	N	33				207
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1386	2	N	19	1	8		225
06	1140 N	909	-0-	-231	-0-	89	1	812	2	N	7				232
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	2	N	3	1	8		234
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	2	N	3				237
*09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1007	2	N	7				244

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128	1	1186	2	N	1				115
05	2511 N	1730	-0-	-781	-0-	159	1	1563	2	N	7				122
06	2340 N	1733	-0-	-607	-0-	170	1	1552	2	N	10				132
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1865	2	N	6	1	8		137
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	N	8				145
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	149	1	1318	2	N	-0-				145

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

04	5190 X	3424	-0-	-1766	-0-	330	1	3066	2	N	25	192	1		107	
05	5363 X	4780	-0-	-583	-0-	437	1	4285	2	N	53	1	8		159	
06	5730 X	3959	-0-	-1771	-0-	387	1	3531	2	N	37	1	8		195	
07	5921 X	4037	-0-	-1884	-0-	404	1	3600	2	N	30	1	8		224	
08	5921 X	3546	-0-	-2375	-0-	323	1	3195	2	N	25				249	
*09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	479	1	4239	2	N	23	182	1	1	8	89

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 STOEISSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 2	100 4	N	5			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603 - 7658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	5461	-0-	-1409	-0-	437 1 14 9	5010 2	N	13	52
05	6851 X	3789	-0-	-3062	-0-	339 1 4 9	3446 2	N	4	56
06	7080 X	5468	-0-	-1612	-0-	432 1 20 9	5016 2	N	18	74
07	7316 X	5829	-0-	-1487	-0-	451 1 17 9	5361 2	N	15	89
08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	513 1 24 9	6847 2	N	22	111
*09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	465 1 18 9	6024 2	N	16	127

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		263701								
		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668
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
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	463 1 25 9	5303 2	N	23	159 1 66
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	591 1 33 9	6016 2	N	30	96
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	438 1 32 9	5097 2	N	29	125
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	479 1 56 9	5700 2	N	51	176
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	417 1 59 9	5555 2	N	54	230
*09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	435 1 15 9	5646 2	N	14	244

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-

KLEIMANN A		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
		521516								
		WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF. N/A
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9911 - 9945
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449											
JONES ET AL		WELL #:		1		RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926											
ROCK ISLAND SWD		WELL #:		1		RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
DELTA, D. Z.		WELL #:		1		RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 - 2766
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2566	-0-	-794	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2260	-0-	-1212	-0-	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-			-0-
*09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2012						

MORRISON, LAVINE O.		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MORRISON, LAVINE O.		565000														
WELL #:		2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	276	1	2456	2	N	11				214
05	3100	N	5706	-0-	2606	2606	379	1	5284	2	N	39				253
06	3000	N	4788	-0-	1788	4394	189	1	4513	2	N	78				331
07	3100	N	4939	-0-	1839	6233	198	1	4660	2	N	74	158	1		247
08	11324	X	5091	-0-	-6233	-0-	364	1	4665	2	N	56	160	1		143
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	181	1	2207	2	N	43				186

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		565000														
WELL #:		2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-				74
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-				74
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-				74
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-				74
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-				74
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	N	-0-				74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LUCKETT		WELL #:		1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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						
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1576 - 1624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	180	-0-	-130	12	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	69	-0-	-210	3	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	148	-0-	-122	11	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-

MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1569 - 1579	
04	120	N	1	-0-	-119	1	2			N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-	-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480					N	-0-	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
04	3994	X	3994	-0-	-0-	3984	2	10	9	N	9	162	162
05	4309	X	3053	-0-	-1256	3053	2			N	-0-	162	162
06	4170	X	2669	-0-	-1501	2669	2			N	-0-	162	162
07	4309	X	3869	-0-	-440	3859	2	10	9	N	9	171	171
08	4123	X	3137	-0-	-986	3137	2			N	-0-	171	171
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	4128	2			N	-0-	171	171

PRAIRIE CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12555 - 12680	
04	8569	X	8569	-0-	-0-	150	1	8419	2	N	-0-	94	94
05	8549	X	8549	-0-	-0-	155	1	8394	2	N	-0-	94	94
06	7789	X	7789	-0-	-0-	150	1	7639	2	N	-0-	94	94
07	8111	X	8111	-0-	-0-	155	1	7956	2	N	-0-	94	94
08	8125	X	8125	-0-	-0-	155	1	7970	2	N	-0-	94	94
*09	7696	X	7696	-0-	-0-	150	1	7546	2	N	-0-	94	94

PARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	12600 - 12618	
04	4469	X	4469	-0-	-0-	4469	2			N	-0-	27	27
05	3275	X	3275	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	27	27
06	4101	X	4101	-0-	-0-	4101	2			N	-0-	27	27
07	3677	X	3677	-0-	-0-	3677	2			N	-0-	27	27
08	4152	X	4152	-0-	-0-	4152	2			N	-0-	27	27
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	3277	2			N	-0-	27	27

YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
ROITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	115950	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12534 - 12637	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	149

ROCKY CREEK (EDWARDS)			//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.			//CONT.// 948460											
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608			
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	13110 X	10434	-0-	-2676	-0-	935	1	9492	2	N	6	6	1	176
						7	9							
05	12741 X	11779	-0-	-962	-0-	1089	1	10680	2	N	9	9	1	176
						10	9							
06	12330 X	12022	-0-	-308	-0-	1228	1	10787	2	N	6	6	1	176
						7	9							
07	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1177	1	11110	2	N	5	5	1	176
						6	9							
08	11780 X	11733	-0-	-47	-0-	1193	1	10537	2	N	3	3	1	176
						3	9							
09	12030 X	10583	-0-	-1447	-0-	1033	1	9550	2	N	-0-			176

KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

COUNTS, JOAN			WELL #: 1		RRCID -> 124126			COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677			
04	7470 X	6699	-0-	-771	-0-	600	1	6096	2	N	3	149	1	51
						3	9							
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	735	1	7209	2	N	2	2	1	51
						2	9							
06	7920 X	6429	-0-	-1491	-0-	657	1	5771	2	N	1	1	1	51
						1	9							
07	8184 X	7286	-0-	-898	-0-	698	1	6587	2	N	1	1	1	51
						1	9							
08	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	793	1	7000	2	N	1	1	1	51
						1	9							
09	7680 X	7208	-0-	-472	-0-	704	1	6504	2	N	-0-			51

JULIE			WELL #: 1		RRCID -> 125993			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	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			
04	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	844	1	8567	2	N	10	86	1	28
						11	9							
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	662	1	6491	2	N	2	2	1	28
						2	9							
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	644	1	5653	2	N	5			33
						6	9							
07	9734 X	7828	-0-	-1906	-0-	749	1	7073	2	N	5	1	1	37
						6	9							
08	9734 X	5647	-0-	-4087	-0-	574	1	5071	2	N	2	1	1	38
						2	9							
09	9420 X	6607	-0-	-2813	-0-	645	1	5958	2	N	4			42
						4	9							

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
M	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
04	2490 N	2066	-0-	-424	-0-	185	1	N	-0-			82
05	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	199	1	N	4	4	1	82
06	2520 N	1888	-0-	-632	-0-	193	1	N	-0-			82
07	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	188	1	N	-0-			82
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	252	1	N	2			84
*09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			84
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			
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	681	1	N	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	613	1	N	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			-0-
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	371	1	N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984			TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190			
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
RASMUSSEN		WELL #:		1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
BARRROW		WELL #:		1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8577 - 10817		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
SCHILLER		WELL #:		1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UECKERT		WELL #:		1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067												
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067												
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067												
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11036	-	11080	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION				484025												
MAY - FB				WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7723	-	7727	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (FRIO 4500)				78319 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648												
AMERICAN BRECO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	254263	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4581	-	4593	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)				78319 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
IPACT				425810												
GILMAN				WELL #:		RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241	-	6249	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
		PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2018												

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC					617546									
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

ROSENBERG (5025 FRIO)					78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC					617546									
MILLER, SADIE			WELL #:		2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5028 - 5031		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) //CONT.// 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND															
OBLAEN RESOURCES LLC 617546															
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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															
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			16		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			16		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			16		
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			16		
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			16		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			16		

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58		

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499															
ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180															
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			61		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013															

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
CML EXPLORATION, LLC 120648															
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890															
04	3289	X	3289	-0-	-0-		-0-	671 1	2554	2	N	58	52	1	152
								64 9							
05	3259	X	3259	-0-	-0-		-0-	431 1	2818	2	N	9			161
								10 9							
06	2983	X	2983	-0-	-0-		-0-	382 1	2553	2	N	44	38	1	167
								48 9							
07	3148	X	3148	-0-	-0-		-0-	530 1	2565	2	N	48	41	1	174
								53 9							
08	3274	X	3274	-0-	-0-		-0-	721 1	2551	2	N	2			176
								2 9							
*09	3216	X	3216	-0-	-0-		-0-	573 1	2585	2	N	53	50	1	179
								58 9							

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)			78329 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MUELLER			WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	569	1	2164	2	N	72	130	1		31
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	370	1	2415	2	N	24				55
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	348	1	2326	2	N	53	35	1		73
07	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	522	1	2528	2	N	67	40	1		100
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	670	1	2374	2	N	19				119
09	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	431	1	1946	2	N	50	37	1		132
DYER UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665			
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	199	1	755	2	N	39	120	1		43
05	961 N	594	-0-	-367	-0-	43	9	506	2	N	9				52
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				52
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				52
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
ROUND BUNCH (HACKBERRY)			78535 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC			660286												
ROUND BUNCH			WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734			
04	9150	11446	-0-	2296	2296	7484	2	3962	9	N	3602	3659	1		1598
05	11446	9295	-0-	-2151	145	6059	3	3236	9	N	2942				4540
06	12965	10985	-0-	-1980	-0-	6918	3	4067	9	N	3697	6289	1		1948
07	11047	10251	-0-	-796	-0-	6441	2	3810	9	N	3464	3536	1		1876
08	9455	7587	-0-	-1868	-0-	4764	2	2823	9	N	2566	2293	1		2149
09	9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT				2149
ROWAN (FRIO 8900)			78613 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY			196099												
ROWAN GPU - HUBBARD			WELL #:	1	RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2014											
ROWAN, NORTH (10,800)			78615 830	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152												
SUMMERS, E. L.			WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10858 - 10864			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				55
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				55
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				55
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				55
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152															
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585															

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															

04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			36
05		806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-			36
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			36
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			36
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			36
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210															

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			274
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			279
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	3			282
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	292	2	39	9	N	35	106	1	211
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	129	1	162
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565															

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A															

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

RUGELEY, SW. (12850)		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311		PERF.12851 - 12911				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12968 - 13045				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1			2
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	2	Y	-0-			2
06	300 N	138	-0-	-162	-0-	16	1	121	2	Y	1			3
						1	9							
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	2			5
						2	9							
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	1	97	2	Y	1			6
						1	9							

RUGELEY, SW (12850, N)		78875 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	739	2	14	9	Y	13			37
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	600	2	Y	2			39
						2	9							
06	1320 N	502	-0-	-818	-0-	58	1	441	2	Y	3			42
						3	9							
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	98	1	826	2	Y	3			45
						3	9							
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	81	1	514	2	Y	5			50
						6	9							
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	32	1	273	2	Y	2			52
						2	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT		78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4			86
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	349	2	Y	1			87
						1	9							
06	480 N	330	-0-	-150	-0-	38	1	290	2	Y	2			89
						2	9							
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	38	1	325	2	Y	1			90
						1	9							
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	50	1	319	2	Y	3			93
						3	9							
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	23	1	192	2	Y	1			94
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1296 2	100 9	N		91			149		
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1392 2	96 9	N		87			236		
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	696 2	54 9	N		49			285		
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	867 2	45 9	N		41	178 1		148		
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	700 2	90 9	N		82			230		
*09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1035 2	53 9	N		48	187 1		91		

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	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		

RUGELEY, SW (14800)			78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SYNERGY-HOLLAND			WELL #:		1		RRCID ->		199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 13924	

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

RUGELEY, SW (14400)			78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLSON, JO ET AL			WELL #:		1		RRCID ->		090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279	

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101		
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101		
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			101		
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y		-0-			101		
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	2 1	16 2	Y		-0-			101		
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1 2	5 2	Y		-0-			101		
							1 1									

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)			78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SAVAGE, H.S. ET AL			WELL #:		2		RRCID ->		090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995	

04	19770	#	561	-0-	-19209	-0-	558 2	3 9	Y		3			238		
05	19623	#	841	-0-	-18782	-0-	107 1	731 2	Y		3			241		
							3 9									
06	17580	#	547	-0-	-17033	-0-	64 1	480 2	Y		3			244		
							3 9									
07	13516	#	596	-0-	-12920	-0-	63 1	531 2	Y		2			246		
							2 9									
08	1519	#	514	-0-	-1005	-0-	69 1	441 2	Y		4			250		
							4 9									
09	810	#	263	-0-	-547	-0-	28 1	234 2	Y		1			251		
							1 9									

OIL AND GAS DIVISION

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664		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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494		
PAULUS ESTATE														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760		
BLACK STONE-JEBCO														
04	5548	4379	-0-	-1169	-0-	775 1	3254 3	N	318	474 1				73
05	5795	4556	-0-	-1239	-0-	350 9	806 1	N	385	339 1				119
06	3210	2771	-0-	-439	-0-	424 9	780 1	N	351	340 1				130
07	3381	3349	-0-	-32	-0-	386 9	806 1	N	344	346 1				128
08	3317	2717	-0-	-600	-0-	378 9	676 1	N	278	170 1				236
*09	4144	3677	-0-	-467	-0-	306 9	728 1	N	356	332 1				260
						392 9								
SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720		
HANKAMER														
04	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	92 1	2075 2	N	1397	1517 1				682
05	2418 #	935	-0-	-1483	-0-	1537 9	9 1	N	688	175 1				1195
06	3120 #	616	-0-	-2504	-0-	757 9	135 1	N	330	1052 1				473
07	3813 #	1945	-0-	-1868	-0-	363 9	285 1	N	902	1039 1				336
08	3813 #	855	-0-	-2958	-0-	992 9	255 1	N	545	177 1				704
09	3690 #	995	-0-	-2695	-0-	300 1	695 9	N	632	893 1				443
SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT		80638 600 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2825 X	2825	-0-	-0-	630	1	2121	2	N	67		117
						74	9						
05		2790 X	2725	-0-	-65	617	1	2055	2	N	48		165
						53	9						
06		2777 X	2777	-0-	-0-	595	1	2123	2	N	54		219
						59	9						
07		3002 X	3002	-0-	-0-	650	1	2300	2	N	47	187 1	79
						52	9						
08		2918 X	2918	-0-	-0-	651	1	2176	2	N	83		162
						91	9						
*09		2895 X	2895	-0-	-0-	630	1	2206	2	N	54		216
						59	9						

SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL		81038 800 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266			
04		30270 #	9599	-0-	-20671	3043	1	3833	2	N	2475	2450 1	375
						2723	9						
05		23157 #	11138	-0-	-12019	4500	1	3453	2	N	2895	2230 1	1040
						3185	9						
06		17130 #	9774	-0-	-7356	4042	1	2915	2	N	2561	3013 1	588
						2817	9						
07		13268 #	10138	-0-	-3130	4661	1	2644	2	N	2575	2635 1	528
						2833	9						
08		11129 #	10011	-0-	-1118	5659	1	1902	2	N	2227	2455 1	300
						2450	9						
09		10770 #	8242	-0-	-2528	4344	1	1687	2	N	2010	1840 1	470
						2211	9						

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"		81038 850 871101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF.11249 - 11253			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
	PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012												

SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR		81097 700 015056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766								
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			34

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019												

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.		120079										
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #: 2		RRCID -> 287119		COMPL. DATE 01/29/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8070 - 8090		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243		Y	-0-			32
05	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243		Y	-0-			32
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243		Y	-0-			32
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243		Y	-0-	32 7		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243		Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243		Y	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103		
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998												

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			5
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			5

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773														
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
C & E OPERATING, INC. 120079														
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016														
04	11130	#	7683	-0-	-3447	-0-	7680	2	3 9	N	3			30
05	8835	#	5028	-0-	-3807	-0-	5025	2	3 9	N	3			33
06	8610	#	4470	-0-	-4140	-0-	4466	2	4 9	N	4			37
07	8897	#	5301	-0-	-3596	-0-	5300	2	1 9	N	1			38
08	8897	#	5487	-0-	-3410	-0-	5477	2	10 9	N	9			47
09	7680	#	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2		N	-0-			47

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774														
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2020 - P/A 07/15/20														

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
C & E OPERATING, INC. 120079														
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940														
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028														
04	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) FIELDWOOD ONSHORE LLC ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT			81853 450 267774		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10350	-	10376
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY (FRIO 3500) MAGNUM PRODUCING, LP RICHARDSON, ET AL GU			81948 075 521516		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	238352	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	3606	-	3609
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT			81948 300 521516		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	5	RRCID ->	071505	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9868	-	9883
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"			WELL #:		4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9036	-	9094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10064	-	10084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	513 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	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-	

HINTZ ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9526	-	9534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	895	-0-	895	1476	56	1	795	2	Y	NO RPT	40		189	
05	DLQ G-10	742	-0-	742	2218	44	9	625	2	Y	NO RPT	50		239	
06	1600 N	787	-0-	-813	1405	55	9	699	2	Y	NO RPT	29		268	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405	56	1			Y	NO RPT			268	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405	32	9			Y	NO RPT			268	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT			268	

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516														
HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890														
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

04	DLQ	G-10		31	-0-	31	104	31	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		19	-0-	19	123	19	2	Y	-0-			-0-
06		153 N		30	-0-	-123	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		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														
04		3000 N		3368	-0-	368	368	28	1	3340	2	N	-0-	63
05		3100 N		4102	-0-	1002	1370	30	1	3888	2	N	167	230
								184	9					
06		1587 N		217	-0-	-1370	-0-	10	1	207	2	N	-0-	230
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
08		961 X	NO RPT		-0-	-961	-0-			N	NO RPT			230
09		930 X	NO RPT		-0-	-930	-0-			N	NO RPT			230

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326														
04		32 N		32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	33
05		224 N		224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-	33
06		297 N		297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-	33
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385														
04		2723 N		2723	-0-	-0-	-0-	140	1	2583	2	N	-0-	98
05		2300 N		2300	-0-	-0-	-0-	150	1	2078	2	N	65	163
								72	9					
06		243 N		243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-	163
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466														
04		3771 X		3771	-0-	-0-	-0-	168	1	3603	2	N	-0-	-0-
05		3359 X		3359	-0-	-0-	-0-	186	1	3173	2	N	-0-	-0-
06		3098 X		3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-	-0-
07		775 X	NO RPT		-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
08		775 X	NO RPT		-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
09		750 X	NO RPT		-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (Y2-B)			82140 125 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
WING, SARAH F.			WELL #:	82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3200 - 5500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)			82140 205 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	5892 - 5896
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)			82140 676 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
BLACK STONE 'T'			WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.			82140 832 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
			WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. CARTWRIGHT		430685		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590	
M	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			107	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			111	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			113	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			115	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			119	

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		677770		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		677770		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376		
04	6280 R	6280	-0-	-0-	-0-	863	1	5328	2	N	81	87	1	18
05	5735 #	5620	-0-	-115	-0-	89	9	4749	2	N	61	61	1	18
06	5550 #	5363	-0-	-187	-0-	67	9	4200	2	N	114	100	1	32
07	5735 #	4835	-0-	-900	-0-	1038	1	3541	2	N	95	77	1	50
08	5735 #	1391	-0-	-4344	-0-	125	9	890	2	N	18	48	1	20
*09	6245 R	6245	-0-	-0-	-0-	1189	1	4998	2	N	126	82	1	64
						105	9							
						481	1							
						20	9							
						139	9							

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY		238482		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			10
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			10
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			10
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			10
08	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-			10
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			10

SERBIN (TAYLOR SAND)															
E P C OIL & GAS, INC.															
KRAUSS, DONNA															
		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
		//CONT.//		238482											
		WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
04		90 #		7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-	32	
05		119 R		119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	32	
06		114 R		114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	32	
07		96 R		96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	32	
08		124 #		95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	32	
09		120 #		87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-	32	

ROITSCH, ROGER															
		WELL #:		1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A			
04		11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	
05		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-	11	
06		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-	11	
07		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-	11	
08		12 #		5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-	11	
09		11 #		7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-	11	

ROITSCH, ROGER															
		WELL #:		2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A			
04		11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	
05		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-	11	
06		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-	11	
07		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-	11	
08		12 #		5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-	11	
09		11 #		7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-	11	

KRAUSE, CONNIE GAIL															
		WELL #:		1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115	
04		30 #		24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-	-0-	
05		31 #		23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	-0-	
06		30 #		22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	-0-	
07		31 #		21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	-0-	
08		31 #		13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	
09		30 #		15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	-0-	

PESCHKE, J. M. O.															
		WELL #:		1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098			
04		39 R		39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	24	
05		40 R		40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	24	
06		37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	24	
07		39 R		39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	24	
08		40 R		40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	24	
*09		37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	24	

SAN DIA PRODUCING COMPANY															
		WELL #:		745960		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5050 - 5068			
04		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	35	
05		66 R		66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	35	
06		61 R		61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	35	
07		62 #		57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	35	
08		62 #		54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	35	
09		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT	35	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			871169								
STEINBACH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
M	O	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
04		330 #	292	-0-	-38	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
07		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-		-0-
08		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
*09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESCHBERGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:	3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	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						
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					5
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-	5	7			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

DWORACZYK				WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984						
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

ESCHBERGER -B-				WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950						
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					7
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					7

SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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						
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN				WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167						
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	7				22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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					
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
07	T. A.	15	-0-	15	37	15	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	8	-0-	8	45	8	2			Y	-0-				-0-
*09	60 R	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	46	-0-	46	143	46	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-				-0-
*09	143 R	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030				
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1			14
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			14
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			14
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	12	1	7
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			7
*09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			7

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254				
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1			21
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			21
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			21
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	Y	10			31
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	23	1	10
*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			10

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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																
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	17	-0-	17	17	17	2				Y	-0-			-0-
09		T. A.	66	-0-	66	83	83	2				Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1		-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-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978																
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	17	-0-	17	17	17	2				Y	-0-			-0-
09		T. A.	66	-0-	66	83	83	2				Y	-0-			-0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113																
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
05		155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
06		150 #	43	-0-	-107	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 #	48	-0-	-107	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*09		194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																	
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 #	-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	40	-0-	40		40		40	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	21	-0-	21		61		21	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	8	-0-	8		69		8	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	22	-0-	22		91		22	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			36

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110																	
04		90 #	88	-0-	-2		-0-		85	2	3	9	Y	3			13
05		90 R	90	-0-	-0-		-0-		90	2			Y	-0-			13
06		89 R	89	-0-	-0-		-0-		89	2			Y	-0-			13
07		94 R	94	-0-	-0-		-0-		91	2	3	9	Y	3			16
08		62 R	62	-0-	-0-		-0-		62	2			Y	-0-			16
09		30 #	-0-	-0-	-30		-0-						Y	-0-			16

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974																	
04		30 #	25	-0-	-5		-0-		22	2	3	9	Y	3	14	1	16
05		14B2 EXT	30	-0-	30		30		30	2			Y	-0-			16
06		14B2 EXT	27	-0-	27		57		27	2			Y	-0-			16
07		14B2 EXT	16	-0-	16		73		15	2	1	9	Y	1			17
08		14B2 EXT	20	-0-	20		93		20	2			Y	-0-			17
*09		116 R	23	-0-	-93		-0-		23	2			Y	-0-			17

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012																	
04		30 #	29	-0-	-1		-0-		29	2			Y	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2		-0-		29	2			Y	-0-			-0-
06		30 #	29	-0-	-1		-0-		29	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14		-0-		17	2			Y	-0-			-0-
*09		32 R	32	-0-	-0-		-0-		32	2			Y	-0-			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853																	
04		54 R	54	-0-	-0-		-0-		54	2			Y	-0-			9
05		31 #	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-			9
06		88 R	88	-0-	-0-		-0-		88	2			Y	-0-			9
07		62 #	2	-0-	-60		-0-		2	2			Y	-0-			9
08		62 #	3	-0-	-59		-0-		3	2			Y	-0-			9
09		60 #	2	-0-	-58		-0-		2	2			Y	-0-			9

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908																	
04		30 #	-0-	-0-	-30		-0-						Y	-0-			83
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			83
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			83
08		T. A.	17	-0-	17		17		17	2			Y	-0-			83
09		T. A.	66	-0-	66		83		66	2			Y	-0-			83

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			1
09	T. A.	69	-0-	69	86	69	2			Y	-0-			1

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	610	-0-	610	794	610	2			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1076	282	2			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	408	-0-	408	1484	408	2			Y	-0-			8
*09	1995 R	511	-0-	-1484	-0-	511	2			Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068				
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			5
*09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006				
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			4
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			4
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			4
*09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			4

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926				
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			4
*09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			4

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043				
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1			6
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			6
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			6
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			6
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			6

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			20
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			20
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			20
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			20
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			20
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2		Y	-0-			7
09	T. A.	66	-0-	66	-0-	83	66	2	Y	-0-			7

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109 - 5145		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			7
05	55 R	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-			7
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			7
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			7
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			7
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			7

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198		
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			18
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			18
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			18
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	9	Y	24		42
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			42
*09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			42

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2		Y	-0-			6
09	T. A.	66	-0-	66	-0-	83	66	2	Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062		
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082															
M	O	ALLOW 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

04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			1
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			1
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	29	2	24	9	Y	-0-			23
07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			23
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			23
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125															

04		DLQ G-10	59	-0-	59	-0-	123	59	2		Y	-0-			15
05		178 R	55	-0-	-123	-0-	55	2			Y	-0-			15
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			15
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			15
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			15
*09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			15

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230															

04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7			10
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			10
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			10
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	Y	10	13	1	7
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			7
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-			7

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988															

04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			10
05		T. A.	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-			10
06		T. A.	17	-0-	17	-0-	42	2			Y	-0-			10
07		T. A.	7	-0-	7	-0-	49	2			Y	-0-			10
08		T. A.	2	-0-	2	-0-	51	2			Y	-0-			10
*09		56 R	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-			10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065	
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		19
05	T. A.	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-		19
06	T. A.	34	-0-	34	64	34	2	Y	-0-		19
07	T. A.	24	-0-	24	88	24	2	Y	-0-		19
08	T. A.	24	-0-	24	112	24	2	Y	-0-		19
*09	148 R	36	-0-	-112	-0-	36	2	Y	-0-		19

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		13
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		31
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	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	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	63	3	7	9	N	6	183	1			27
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	142	3	36	9	N	33					60
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	117	3	43	9	N	39					99
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	N	8					107
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	135	3	30	9	N	27					134
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	149	3	20	9	N	18					152

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					21
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					21
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					63
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					63
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					63
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					63

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					250
05	1023 N	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					250
06	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					250
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					250
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					250
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	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		
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
04	150 #	19	-0-	-131	-0-	18 2	1 9	N	1	66
05	155 #	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-	66
06	120 #	22	-0-	-98	-0-	21 2	1 9	N	1	67
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-	67
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22 2	1 9	N	1	68
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	68

SHANGHAI (D-3 HENRY)		82654 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
KRESTA		WELL #: 1		RRCID -> 284103		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 9366		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - WELL PLUGGED 7/29/2020										

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
BEARD, L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320		
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-	87
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	87
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	87
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	87
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	87
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	87

PIERCE RANCH		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		120648								
		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319		
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	650 2	76 9	N	69	471
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	540 2	20 9	N	18	489
06	720 N	439	-0-	-281	-0-	435 2	4 9	N	4	307
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	517 2	77 9	N	70	377
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	554 2	78 9	N	71	448
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	544 2	59 9	N	54	502

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WILBECK ET AL		120648								
		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006										

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
HOOD														
83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
M O	ALLOW 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
04	6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6115	2	50	9	N	45			150
05	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	N	37			187
06	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4842	2	39	9	N	35			222
07	5301 #	4366	-0-	-935	-0-	4338	2	28	9	N	25			247
08	6200 #	4903	-0-	-1297	-0-	4878	2	25	9	N	23	183	1	87
09	6000 #	4090	-0-	-1910	-0-	4055	2	35	9	N	32			119

ALLAR														
WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
04	9570 #	6500	-0-	-3070	-0-	6478	2	22	9	N	20			135
05	11472 R	11472	-0-	-0-	-0-	11459	2	13	9	N	12			147
06	7620 #	5941	-0-	-1679	-0-	5933	2	8	9	N	7			154
07	5376 R	5376	-0-	-0-	-0-	5375	2	1	9	N	1			155
08	6727 #	5223	-0-	-1504	-0-	5219	2	4	9	N	4			159
09	11100 #	4287	-0-	-6813	-0-	4286	2	1	9	N	1			160

ALLAR														
WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628														
04	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	751	2	1156	9	N	1051	1018	1	278
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	174	175	1	277
06	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	1798	2	1554	9	N	1413	1376	1	314
07	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	527	2	1183	9	N	1075	1182	1	207
08	2449 #	1137	-0-	-1312	-0-	56	2	1081	9	N	983	1012	1	178
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	732	700	1	210

SANRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968														
04	13350	17592	-0-	4242	16049	17353	2	239	9	N	217	185	1	187
05	13795	16716	-0-	2921	18970	16492	2	224	9	N	204			391
06	13350	15648	-0-	2298	21268	15459	2	189	9	N	172	354	1	209
07	13795	16439	-0-	2644	23912	16337	2	102	9	N	93			302
08	13795	14823	-0-	1028	24940	14695	2	128	9	N	116	357	1	61
09	13350	12586	-0-	-764	24176	12418	2	168	9	N	153			214

HOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			241
05	0	1374	-0-	1374	1374	1060	2	314	9	N	285			526
06	0	2531	-0-	2531	3905	2296	2	235	9	N	214	518	1	222
07	0	2165	-0-	2165	6070	1903	2	262	9	N	238	346	1	114
08	0	302	-0-	302	6372	92	2	210	9	N	191	171	1	134
09	0	1280	-0-	1280	7652	994	2	286	9	N	260	173	1	221

CANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9972 - 9992														
04	13350	14737	-0-	1387	84528	14445	2	292	9	N	265	345	1	94
05	13795	13247	-0-	-548	83980	12983	2	264	9	N	240			334
06	13350	11624	-0-	-1726	82254	11376	2	248	9	N	225	367	1	192
07	13795	11222	-0-	-2573	79681	11017	2	205	9	N	186	175	1	203
08	13795	11101	-0-	-2694	76987	10886	2	215	9	N	195	180	1	218
09	13350	9155	-0-	-4195	72792	8956	2	199	9	N	181	181	1	218

SANRAY														
WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414														
04	13350	14416	-0-	1066	1905	13992	2	424	9	N	385	529	1	115
05	13795	14386	-0-	591	2496	13943	2	443	9	N	403			518
06	13350	12568	-0-	-782	1714	12170	2	398	9	N	362	710	1	170
07	13654 R	11940	-0-	-1714	-0-	11603	2	337	9	N	306	355	1	121
08	13795	12411	-0-	-1384	-0-	12075	2	336	9	N	305	178	1	248
09	13350	10582	-0-	-2768	-0-	10266	2	316	9	N	287	356	1	179

SHEPHERD (WX CONS)																	
ARCADIA OPERATING, LLC																	
NUTT																	
//CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO																	
//CONT.// 028734																	
WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3719	2	221	9	N	201	177	1	214	
05		3193 #	2225	-0-	-968	-0-	-0-	2030	2	195	9	N	177			391	
06		3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2	200	9	N	182	355	1	218	
07		3568 R	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2	153	9	N	139	177	1	180	
08		4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2	205	9	N	186	177	1	189	
*09		3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	2	191	9	N	174	176	1	187	

ALLAR DEEP																	
WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647																	
04		2400 #		-0-	-0-	-2400	-0-					N	23			129	
05		2480 #		-0-	-0-	-2480	-0-					N	5			134	
06		2760 #		-0-	-0-	-2760	-0-					N	16			150	
07		2852 #	1156	-0-	-0-	-1696	-0-	1080	2	76	9	N	69			219	
08		2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18			237	
*09		13100 R	13100	-0-	-0-	-0-	-0-	13004	2	96	9	N	87	182	1	142	

OGLETREE																	
WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004																	
04		13350	32195	-0-	-0-	18845	-0-	69205	31510	2	685	9	N	623	532	1	209
05		13795	34101	-0-	-0-	20306	-0-	89511	33439	2	662	9	N	602	370	1	441
06		13350	34720	-0-	-0-	21370	-0-	110881	34060	2	660	9	N	600	914	1	127
07		13795	32818	-0-	-0-	19023	-0-	129904	32184	2	634	9	N	576	541	1	162
08		13795	32917	-0-	-0-	19122	-0-	149026	32348	2	569	9	N	517	548	1	131
09		13350	30869	-0-	-0-	17519	-0-	166545	30331	2	538	9	N	489	539	1	81

SHEPHERD (7600)																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																	
WARD, HERMAN H.																	
83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																	
803257																	
WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)																	
GARRISON LTD.																	
WHEATLEY																	
83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
295861																	
WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.																	
SHERIDAN GAS UNIT																	
945936																	
WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.// 83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC		176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	38370 #	27116	-0-	-11254	-0-	26356	3	760	9	N	691	706	1	2	75
05	39556 #	6119	-0-	-33437	-0-	5937	3	182	9	N	165				240
06	38070 #	7152	-0-	-30918	-0-	6935	3	217	9	N	197				437
07	38409 #	8404	-0-	-30005	-0-	8155	3	249	9	N	226				663
08	34627 #	29000	-0-	-5627	-0-	28411	3	589	9	N	535	908	1		290
09	27120 #	20598	-0-	-6522	-0-	20171	3	427	9	N	388	538	1		140

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	10	10	1		1
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	11	9	768	2	Y	10	10	1		1
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	9	9	1		1
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	7	7	1		1
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	10	9	734	2	Y	8	8	1		1
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	44	1	688	2	Y	9	9	1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	47160 X	44653	-0-	-2507	-0-	453	1	41831	2	Y	2154	2119	1		212
05	48732 X	38242	-0-	-10490	-0-	2369	9	35619	2	Y	1959	1969	1		202
06	47160 X	24815	-0-	-22345	-0-	468	1	22668	2	Y	1672	1738	1		136
07	48732 X	16008	-0-	-32724	-0-	2155	9	1744	9	Y	1585	1450	1		271
08	48732 X	13759	-0-	-34973	-0-	308	1	1673	9	Y	1521	1597	1		195
09	44640 X	6657	-0-	-37983	-0-	1839	9	1051	9	Y	955	1059	1		91

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N		2 -0-	-28	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
05	31 N		-0- -0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N		-0- -0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	2 N		-0- -0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

04	8632 X	8632	-0- -0-	-0-	-0-	393 1	8109 2	Y	118	116	1	12
						130 9						
05	8428 X	8428	-0- -0-	-0-	-0-	404 1	7906 2	Y	107	108	1	11
						118 9						
06	9140 X	9140	-0- -0-	-0-	-0-	511 1	8529 2	Y	91	95	1	7
						100 9						
07	10848 X	10848	-0- -0-	-0-	-0-	603 1	10148 2	Y	88	80	1	15
						97 9						
08	10709 X	10709	-0- -0-	-0-	-0-	601 1	10016 2	Y	84	88	1	11
						92 9						
*09	10507 X	10507	-0- -0-	-0-	-0-	580 1	9818 2	Y	99	101	1	9
						109 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

04	630 N	579	-0- -0-	-51	-0-	26 1	542 2	Y	10	10	1	1
						11 9						
05	589 N	531	-0- -0-	-58	-0-	25 1	495 2	Y	10	10	1	1
						11 9						
06	570 N	441	-0- -0-	-129	-0-	24 1	407 2	Y	9	9	1	1
						10 9						
07	589 N	576	-0- -0-	-13	-0-	32 1	536 2	Y	7	7	1	1
						8 9						
08	562 N	562	-0- -0-	-0-	-0-	31 1	522 2	Y	8	8	1	1
						9 9						
*09	538 N	538	-0- -0-	-0-	-0-	29 1	499 2	Y	9	9	1	1
						10 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

04	410 N	410	-0- -0-	-0-	-0-	19 1	387 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
05	434 N	434	-0- -0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
06	434 N	434	-0- -0-	-0-	-0-	24 1	407 2	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
07	416 N	416	-0- -0-	-0-	-0-	23 1	389 2	Y	4	3	1	1
						4 9						
08	408 N	408	-0- -0-	-0-	-0-	23 1	383 2	Y	2	3	1	-0-
						2 9						
*09	418 N	418	-0- -0-	-0-	-0-	23 1	391 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		25 L	RRCID ->	008288	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10136 - 10352		
M	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
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	38	37	1	4
						42	9							
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	161	1	3152	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	172	1	2867	2	Y	29	31	1	2
						32	9							
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	171	1	2875	2	Y	29	26	1	5
						32	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	173	1	2888	2	Y	26	28	1	3
						29	9							
*09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	165	1	2791	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		17 L	RRCID ->	008290	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10094 - 10336		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	008291	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	8402 - 8530		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		11 L	RRCID ->	008294	COMPL. DATE	11/16/1950	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	N/A		
04	8910 X	8773	-0-	-137	-0-	398	1	8222	2	Y	139	138	1	14
						153	9							
05	9300 X	9228	-0-	-72	-0-	441	1	8638	2	Y	135	135	1	14
						149	9							
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	582	1	9710	2	Y	135	138	1	11
						149	9							
07	10571 X	9962	-0-	-609	-0-	551	1	9275	2	Y	124	114	1	21
						136	9							
08	10571 X	10076	-0-	-495	-0-	563	1	9381	2	Y	120	126	1	15
						132	9							
09	10440 X	9336	-0-	-1104	-0-	512	1	8674	2	Y	136	138	1	13
						150	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		13 L	RRCID ->	008296	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10035 - 10098		
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5546	2	Y	79	78	1	8
						87	9							
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	293	1	5728	2	Y	73	73	1	8
						80	9							
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	337	1	5619	2	Y	62	65	1	5
						68	9							
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	337	1	5668	2	Y	59	54	1	10
						65	9							
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	340	1	5660	2	Y	56	59	1	7
						62	9							
*09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	331	1	5609	2	Y	67	68	1	6
						74	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098		PERF. 10118 - 10766				
04	12180 X	11875	-0-	-305	-0-	540	1	11145	2	Y	173	170	1	17
05	12586 X	12336	-0-	-250	-0-	591	1	11572	2	Y	157	158	1	16
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	173	9	10840	2	Y	135	140	1	11
07	12369 X	11726	-0-	-643	-0-	650	1	10935	2	Y	128	117	1	22
08	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	141	9	11272	2	Y	120	127	1	15
09	11940 X	11932	-0-	-8	-0-	676	1	11115	2	Y	145	146	1	14
						132	9							
						657	1							
						160	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212				
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	306	1	6317	2	Y	84	83	1	8
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	92	9	6877	2	Y	79	79	1	8
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	351	1	6412	2	Y	67	70	1	5
07	6944 X	6804	-0-	-140	-0-	87	9	6356	2	Y	64	58	1	11
08	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	384	1	6298	2	Y	61	64	1	8
09	7080 X	5900	-0-	-1180	-0-	74	9	5495	2	Y	73	74	1	7
						378	1							
						70	9							
						67	9							
						325	1							
						80	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9028 - 10405				
04	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	139	1	2877	2	Y	47	46	1	5
05	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	52	9	3119	2	Y	41	42	1	4
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	159	1	2966	2	Y	36	37	1	3
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	45	9	3159	2	Y	34	31	1	6
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	178	1	3039	2	Y	32	34	1	4
*09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	37	9	3008	2	Y	39	39	1	4
						182	1							
						35	9							
						178	1							
						43	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		//CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965		TOTAL DEPTH 14700		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
04	3030 X	1244	-0-	-1786	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	1274	-0-	-1485	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1710 X	1342	-0-	-368	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	75	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965		TOTAL DEPTH 10518		PERF. N/A						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	Y	12	12	1			1
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	12	12	1			1
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	49	1	820	2	Y	10	10	1			1
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	49	1	831	2	Y	10	9	1			2
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	47	1	784	2	Y	8	9	1			1
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	45	1	755	2	Y	11	11	1			1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9765 - 12664						
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	Y	27	26	1			3
05	2759 X	1554	-0-	-1205	-0-	74	1	1454	2	Y	24	24	1			3
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	259	1	4314	2	Y	21	22	1			2
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	243	1	4089	2	Y	24	22	1			4
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	215	1	3581	2	Y	24	25	1			3
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3423	2	Y	29	29	1			3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10507		PERF. 9344 - 10049						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1187	2	Y	15	15	1			1
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	14	14	1			1
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	12	12	1			1
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	Y	11	10	1			2
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	10	11	1			1
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	Y	13	13	1			1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	038527	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9028 - 9042
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	128 1	2651 2	Y	38	37 1		4
						42 9						
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	139 1	2713 2	Y	35	35 1		4
						39 9						
06	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	144 1	2407 2	Y	29	31 1		2
						32 9						
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	139 1	2334 2	Y	29	26 1		5
						32 9						
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155 1	2578 2	Y	26	28 1		3
						29 9						
*09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	155 1	2618 2	Y	32	32 1		3
						35 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10095 - 10985
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	313 1	6460 2	Y	108	106 1		11
						119 9						
05	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	329 1	6442 2	Y	97	98 1		10
						107 9						
06	6690 X	6352	-0-	-338	-0-	354 1	5909 2	Y	81	84 1		7
						89 9						
07	6913 X	6582	-0-	-331	-0-	364 1	6133 2	Y	77	71 1		13
						85 9						
08	6913 X	6788	-0-	-125	-0-	379 1	6324 2	Y	77	80 1		10
						85 9						
09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-	343 1	5811 2	Y	91	92 1		9
						100 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A
04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	972 1	20062 2	Y	281	276 1		28
						309 9						
05	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	1062 1	20784 2	Y	255	257 1		26
						281 9						
06	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1181 1	19710 2	Y	219	227 1		18
						241 9						
07	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1208 1	20323 2	Y	206	189 1		35
						227 9						
08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1218 1	20305 2	Y	195	205 1		25
						215 9						
*09	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	1160 1	19631 2	Y	234	237 1		22
						257 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	4	4 1	-0-	
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	4 9	250 2	Y	4	4 1	-0-	
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	13 1	248 2	Y	3	3 1	-0-	
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	15 1	263 2	Y	4	3 1	1	
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	3 9	242 2	Y	2	3 1	-0-	
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164												
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	16 1	330 2	Y	9	8 1	1	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 9	410 2	Y	8	8 1	1	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	7	7 1	1	
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	9 9	336 2	Y	6	6 1	1	
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	20 1	322 2	Y	6	6 1	1	
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	7 9	292 2	Y	7	7 1	1	
						19 1						
						7 9						
						17 1						
						8 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	18 1	364 2	Y	4	4 1	-0-	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	4 9	372 2	Y	4	4 1	-0-	
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	19 1	344 2	Y	3	3 1	-0-	
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	21 1	348 2	Y	4	3 1	1	
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	3 9	357 2	Y	2	3 1	-0-	
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	353 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	7 9	Y	6	6	1	1	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	525 2	7 9	Y	6	6	1	1	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	4 9	Y	4	5	1	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	6 9	Y	5	4	1	1	
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	27 1	450 2	6 9	Y	5	5	1	1	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	27 1	450 2	4 9	Y	4	5	1	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	20 1	419 2	7 9	Y	6	6	1	1	
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	22 1	425 2	7 9	Y	6	6	1	1	
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	24 1	403 2	4 9	Y	4	5	1	-0-	
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	418 2	6 9	Y	5	4	1	1	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	25 1	412 2	6 9	Y	5	5	1	1	
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	6 9	Y	5	5	1	1	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	168 1	3472 2	20 9	Y	18	17	1	2	
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	179 1	3505 2	17 9	Y	15	15	1	2	
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	196 1	3268 2	14 9	Y	13	14	1	1	
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	199 1	3346 2	13 9	Y	12	11	1	2	
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	199 1	3316 2	14 9	Y	13	13	1	2	
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	189 1	3194 2	14 9	Y	13	14	1	1	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
04	6690 X	5723	-0-	-967	-0-	260 1	5363 2	100 9	Y	91	89	1	9	
05	6913 X	6156	-0-	-757	-0-	295 1	5770 2	91 9	Y	83	83	1	9	
06	6690 X	5821	-0-	-869	-0-	325 1	5419 2	77 9	Y	70	73	1	6	
07	6572 X	5853	-0-	-719	-0-	324 1	5456 2	73 9	Y	66	61	1	11	
08	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	325 1	5419 2	70 9	Y	64	67	1	8	
09	5970 X	5614	-0-	-356	-0-	308 1	5222 2	84 9	Y	76	77	1	7	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	222	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	8	1	129	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	8	1	134	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

04	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	88	1	1811	2	Y	38	37 1	4
						42	9						
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	89	1	1748	2	Y	35	35 1	4
						39	9						
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	91	1	1512	2	Y	29	31 1	2
						32	9						
07	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	98	1	1646	2	Y	29	26 1	5
						32	9						
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1771	2	Y	26	28 1	3
						29	9						
*09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	32	32 1	3
						35	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

04	10230 X	3934	-0-	-6296	-0-	174	1	3592	2	Y	153	148 1	15
						168	9						
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	257	1	5029	2	Y	138	139 1	14
						152	9						
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	643	1	10730	2	Y	119	123 1	10
						131	9						
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	696	1	11710	2	Y	111	102 1	19
						122	9						
08	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	698	1	11637	2	Y	108	113 1	14
						119	9						
*09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	658	1	11138	2	Y	128	130 1	12
						141	9						

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		
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	64	1	1321	2	Y	28	27	1	3		
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	31	9	65	1	1271	2	25	25	3		
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	28	9	74	1	1227	2	21	22	2		
07	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	23	9	76	1	1278	2	19	18	3		
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	21	9	77	1	1287	2	19	20	2		
*09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	21	9	1249	2	23	23	2		
						25	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10400	- 10528
04	11940 X	11033	-0-	-907	-0-	503	1	141	9	10389	2	128	125	13		
05	11687 X	7934	-0-	-3753	-0-	380	1	127	9	7427	2	115	116	12		
06	11310 X	10587	-0-	-723	-0-	593	1	108	9	9886	2	98	102	8		
07	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	618	1	102	9	10394	2	93	85	16		
08	11439 X	10217	-0-	-1222	-0-	573	1	98	9	9546	2	89	94	11		
09	11040 X	10107	-0-	-933	-0-	557	1	118	9	9432	2	107	108	10		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018													TOTAL DEPTH	11130	PERF.10466	- 10472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8525	- 8538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008													TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9830	- 10328
04	5400 X	4090	-0-	-1310	-0-	186	1	58	9	3846	2	53	52	5		
05	5642 X	4110	-0-	-1532	-0-	197	1	53	9	3860	2	48	48	5		
06	5460 X	3994	-0-	-1466	-0-	223	1	45	9	3726	2	41	43	3		
07	5642 X	4070	-0-	-1572	-0-	226	1	44	9	3800	2	40	36	7		
08	4774 X	3991	-0-	-783	-0-	224	1	41	9	3726	2	37	39	5		
09	4080 X	3817	-0-	-263	-0-	210	1	46	9	3561	2	42	43	4		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	11	1	234	2	Y	18	17	1	2
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	20	9	389	2	Y	15	15	1	2
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	17	9	323	2	Y	13	14	1	1
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	9	329	2	Y	12	11	1	2
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	20	1	220	2	Y	13	13	1	2
09	360 N	150	-0-	-210	-0-	13	9	131	2	Y	10	11	1	1
						8	1							
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	33	33	1	3
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	36	9	2418	2	Y	31	31	1	3
06	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	124	1	2261	2	Y	26	27	1	2
07	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	34	9	2316	2	Y	25	23	1	4
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	136	1	2298	2	Y	24	25	1	3
09	2430 N	2284	-0-	-146	-0-	29	9	2126	2	Y	29	29	1	3
						126	1							
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
04	49603 X	49603	-0-	-0-	-0-	453	1	48523	2	Y	570	561	1	56
05	47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	627	9	46380	2	Y	518	521	1	53
06	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	468	1	35042	2	Y	443	460	1	36
07	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	570	9	28094	2	Y	420	384	1	72
08	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	453	1	27552	2	Y	403	423	1	52
*09	26546 X	26546	-0-	-0-	-0-	487	9	25565	2	Y	480	486	1	46
						462	9							
						443	9							
						528	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
		//CONT.// 945936		WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10410 - 10930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	5730 X	5437	-0-	-293	-0-	247	1	5100	2	Y	82	81	1	8
05	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	90	9	269	1	Y	75	75	1	8
06	5520 X	5383	-0-	-137	-0-	83	9	301	1	Y	63	66	1	5
07	5704 X	5570	-0-	-134	-0-	69	9	309	1	Y	60	55	1	10
08	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	66	9	293	1	Y	58	61	1	7
09	5430 X	5120	-0-	-310	-0-	64	9	281	1	Y	70	70	1	7
						77	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 211425		COMPL. DATE 04/30/2008				TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360				
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	49	1	1021	2	Y	21	21	1	2
05	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	23	9	56	1	Y	19	19	1	2
06	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	21	9	56	1	Y	16	17	1	1
07	1116 N	910	-0-	-206	-0-	18	9	50	1	Y	16	14	1	3
08	1178 N	974	-0-	-204	-0-	18	9	54	1	Y	15	16	1	2
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	17	9	69	1	Y	18	18	1	2
						20	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 211580		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782				
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 211927		COMPL. DATE 05/18/2010				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796				
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	225	1	4651	2	Y	43	42	1	4
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	47	9	246	1	Y	39	39	1	4
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	43	9	256	1	Y	33	34	1	3
07	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	36	9	241	1	Y	30	28	1	5
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	33	9	241	1	Y	30	31	1	4
09	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	33	9	225	1	Y	35	36	1	3
						39	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	12570 X	9957	-0-	-2613	-0-	431 1	628 9	8898 2	Y	Y	571	560 1	56	
05	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	525 1	570 9	10274 2	Y	Y	518	521 1	53	
06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	541 1	487 9	9028 2	Y	Y	443	460 1	36	
07	10292 X	9537	-0-	-755	-0-	509 1	462 9	8566 2	Y	Y	420	384 1	72	
08	11377 X	8125	-0-	-3252	-0-	435 1	443 9	7247 2	Y	Y	403	423 1	52	
09	11010 X	7172	-0-	-3838	-0-	371 1	528 9	6273 2	Y	Y	480	486 1	46	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10464 - 10594														
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	135 1	44 9	2790 2	Y	Y	40	39 1	4	
05	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	143 1	41 9	2788 2	Y	Y	37	37 1	4	
06	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	152 1	32 9	2537 2	Y	Y	29	31 1	2	
07	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	160 1	33 9	2694 2	Y	Y	30	27 1	5	
08	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	161 1	32 9	2676 2	Y	Y	29	30 1	4	
09	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	148 1	36 9	2504 2	Y	Y	33	34 1	3	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 10625 - 10934														
04	9030 X	8541	-0-	-489	-0-	388 1	154 9	7999 2	Y	Y	140	137 1	14	
05	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	415 1	139 9	8123 2	Y	Y	126	127 1	13	
06	8730 X	8358	-0-	-372	-0-	466 1	119 9	7773 2	Y	Y	108	112 1	9	
07	9021 X	8563	-0-	-458	-0-	474 1	113 9	7976 2	Y	Y	103	94 1	18	
08	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	345 1	108 9	5747 2	Y	Y	98	103 1	13	
09	8550 X	6377	-0-	-2173	-0-	349 1	123 9	5905 2	Y	Y	112	114 1	11	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	30	29	1	3
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	182	1	3567	2	Y	27	27	1	3
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	197	1	3279	2	Y	23	24	1	2
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	128	1	2154	2	Y	19	18	1	3
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	221	1	3680	2	Y	22	22	1	3
*09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	202	1	3418	2	Y	24	25	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	Y	9	9	1	1
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1674	2	Y	9	9	1	1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	Y	7	7	1	1
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	112	1	1888	2	Y	7	7	1	1
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	104	1	1726	2	Y	7	7	1	1
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	2	Y	7	7	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
04	5970 X	4264	-0-	-1706	-0-	193	1	3990	2	Y	74	75	1	7
05	6169 X	5128	-0-	-1041	-0-	245	1	4797	2	Y	78	77	1	8
06	5970 X	3744	-0-	-2226	-0-	209	1	3482	2	Y	48	52	1	4
07	6138 X	4501	-0-	-1637	-0-	249	1	4189	2	Y	57	51	1	10
08	5673 X	3669	-0-	-2004	-0-	205	1	3421	2	Y	39	44	1	5
*09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	297	1	5020	2	Y	80	77	1	8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	241758	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10474 - 11417			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	140	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	133	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			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 - 9842			
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052			
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-	
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-	
SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED	49B			CNTY: COLORADO						
COPANO PROCESSING LLC		176382												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456 - 3671			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

04		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-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

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1007	900	1	170
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	540	178	1	532
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	465	1	385
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	409	632	1	162
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257447	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9376 - 9382			
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	14911	1681	2	209	9	N	190	152	1	167
05	14B2 EXT	1955	-0-	1955	16866	1751	2	204	9	N	185			352
06	14B2 EXT	1842	-0-	1842	18708	1630	2	212	9	N	193	312	1	233
07	14B2 EXT	1846	-0-	1846	20554	1656	2	190	9	N	173	152	1	254
08	14B2 EXT	1749	-0-	1749	22303	1584	2	165	9	N	150	296	1	108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22303					N	NO RPT			108

SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13684 - 13770			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051													
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813					
M	O	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
04	30 N		5	-0-	-25	-0-		5	1		N	-0-			404
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			404
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			404
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			404
08	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			404
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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					
04	39011 X	39011	-0-	-0-	-0-	677	1	38009	2	N	295	185	1		328
						325	9								
05	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	493	1	30988	2	N	231				559
						254	9								
06	40380 X	12113	-0-	-28267	-0-	206	1	11800	2	N	97	530	1		126
						107	9								
07	41726 X	6210	-0-	-35516	-0-	110	1	6039	2	N	55				181
						61	9								
08	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	10	166	1		25
09	39000 X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT				25

REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504 - 14567					
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	815	2	N	-0-				20
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	N	-0-				20
06	840 N	252	-0-	-588	-0-	4	1	248	2	N	-0-				20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)				83949 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.				295861										
BUNGE, GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912 - 1915						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

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						
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			194
05	1798 N	731	-0-	-1067	-0-	642 1	89 3			N	-0-			194
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

SMITH POINT, E. (F-18)				84315 124	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
HITEX RESOURCES, LP				390521										
FRANKLAND, ANDY				WELL #: 1	RRCID -> 141928	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12402 - 12412						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26)				84315 496	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
MASTERS ONSHORE, LLC				532952										
SHELDON				WELL #: 1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SMITH POINT, EAST (12,650)				84315 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
CAMOIL, INC.				127449										
JACKSON (TEXACO)				WELL #: 1	RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004														

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC				626507						
GEORGE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842	-	9885
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	357		Y	NO RPT		11

GEORGE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	-	10558
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7645		Y	NO RPT		42

GEORGE RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.10020	-	10078
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	302		Y	NO RPT		8

GEORGE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 192297	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9854	-	9884
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3310		Y	NO RPT		8

GEORGE RANCH				WELL #: 1SD	RRCID -> 193844	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4708	-	4766
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 199303	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10790	-	10832
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	751		Y	NO RPT		10

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507												
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	369		Y	NO RPT			13

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16001		Y	NO RPT			94

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16009		Y	NO RPT			254

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9965		Y	NO RPT			20

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15788		Y	NO RPT			80

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			15

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7283				Y	NO RPT			75

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091														
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
04	3377 #	1963	-0-	-1414	-0-	122	1	1746	2	N	86			423
						95	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			423
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			423
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			423
*08	8208	6325	-0-	-1883	-0-	112	1	6050	2	N	148			571
						163	9							
*09	17918	15724	-0-	-2194	-0-	292	1	14815	2	N	561	551	1	581
						617	9							

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498														
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-			213
05	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-			213
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			213
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			213
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			213
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	3			N	-0-			289
05	496 N	49	-0-	-447	-0-	49	3			N	-0-			289
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-			289
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			289
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			289
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082														
04	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			340
05	14B2 EXT	2	-0-	2	80	2	3			N	-0-			340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3000 N	15567	-0-	12567	35612	198	1	13558	2	N	1646	1902	1	219
						1811	9							
05	1581	16301	-0-	14720	50332	209	1	14375	2	N	1561	359	1	1421
						1717	9							
06	78564	14881	-0-	-63683	-0-	207	1	13067	2	N	1461	2395	1	487
						1607	9							
07	32781	17181	-0-	-15600	-0-	210	1	14950	2	N	1837	1786	1	538
						2021	9							
08	32533	17057	-0-	-15476	-0-	217	1	14766	2	N	1885	1940	1	483
						2074	9							
*09	30776	16153	-0-	-14623	-0-	214	1	14197	2	N	1584	1803	1	264
						1742	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				
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1285	2	95	9	N	86	148	1	4
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2			6
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			16
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10			26
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10			36
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5			41

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2587	1200	2	14	9	Y	13	18	1		95
05	2628 X	41	-0-	-2587	-0-	41	2			Y	-0-				95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1		95
07	2666 X	347	-0-	-2319	-0-	316	2	31	9	Y	28	18	1	10 8	95
08	1364 X	227	-0-	-1137	-0-	205	2	22	9	Y	20	35	1		80
09	1200 X	293	-0-	-907	-0-	236	2	57	9	Y	52	52	1		80

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #:		5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060			
04	19650 #	7714	-0-	-11936	-0-	7523	2	191	9	N	174				227
05	17081 #	16863	-0-	-218	-0-	16466	2	397	9	N	361				588
06	15510 #	15418	-0-	-92	-0-	15396	2	22	9	N	20	1	8		607
07	17306 R	17306	-0-	-0-	-0-	16785	2	521	9	N	474	926	1	5 8	150
08	16864 #	7971	-0-	-8893	-0-	7785	2	186	9	N	169	189	1		130
09	16320 #	13019	-0-	-3301	-0-	12742	2	277	9	N	252	173	1	2 8	207

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
PLUGGED AND ABANDONED												12/20/2004			

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
PLACID OPERATING, LLC		667861													
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486			
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	858	2	N	155				213
						171	9								
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	466	1	1307	2	N	172	279	1		106
						189	9								
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	604	1	836	2	N	135	178	1		63
						149	9								
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	393	1	917	2	N	145	165	1		43
						160	9								
*08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	494	1	860	2	N	178	177	1		44
						196	9								
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				44

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
PLACID OPERATING, LLC		//CONT.//		667861								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342
M	O	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		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79 1	220 2	N	102			138
						112 9						
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87 1	245 2	N	95	178 1		55
						105 9						
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	145 1	201 2	N	12			67
						13 9						
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	102 1	238 2	N	35			102
						39 9						
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	139 1	242 2	N	108	164 1		46
						119 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
DLQ	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1031	238 2	10 9	Y	9	9 1		40
05	1931 R	900	-0-	-1031	-0-	900 2		Y	-0-			40
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	940 2	50 9	Y	45	45 1		40
07	775 #	510	-0-	-265	-0-	500 2	10 9	Y	9	9 1		40
08	899 #	520	-0-	-379	-0-	500 2	20 9	Y	18	18 1		40
09	990 #	843	-0-	-147	-0-	820 2	23 9	Y	21	26 1		35

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
PENWELL ENERGY, INC.				652943								
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
DLQ	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
DLQ	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
DLQ	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	1740 X	1395	-0-	-345	-0-	533 1	862 9	N	784	789 1		230	
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	558 1	851 9	N	774	89 1		915	
06	1410 X	1320	-0-	-90	-0-	540 1	780 9	N	709	1307 1		317	
07	1457 X	1400	-0-	-57	-0-	558 1	842 9	N	765	900 1		182	
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	558 1	781 9	N	710	540 1		352	
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	540 1	758 9	N	689	719 1		322	

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)			84887 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
BSE PRODUCTION CO.			104965									
DUNCAN, DONALD B.			WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	-	4080			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)			85195 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON						
KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256									
GABRIELLE			WELL #: 1	RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	-	8032			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)			85201 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON						
5P OPERATING, LLC			953837									
CENTENNIAL UNIT			WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF.12687	-	12890			
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	122 1	39 9	N	35		469	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	187 1	36 9	N	33		502	
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	80 1	47 9	N	43		545	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	100 1	36 9	N	33		578	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135 1	36 9	N	33		611	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		611	

SPLENDORA, E. (WILCOX A)			85246 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY			844253									
HIGHTOWER, L. P.			WELL #: 1	RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	-	3216			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 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
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			45
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			45
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			45
*09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			45

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

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
04	8317	7786	-0-	-531	6298	7786	2	N	-0-			59
05	1488	5995	-0-	4507	10805	5995	2	N	-0-			59
06	24915	7775	-0-	-17140	-0-	7775	2	N	-0-			59
07	15070	8279	-0-	-6791	-0-	8279	2	N	-0-			59
08	11500	6494	-0-	-5006	-0-	6494	2	N	-0-			59
*09	15430	8435	-0-	-6995	-0-	8435	2	N	-0-			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5190 #	4154	-0-	-1036	-0-	442	1	3632	2	N	73	284	1		4
05	5363 #	3419	-0-	-1944	-0-	80	9	3061	2	N	16				20
06	5190 #	4904	-0-	-286	-0-	18	9	4385	2	N	24				44
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	26	9	4946	2	N	30				74
08	5301 #	4760	-0-	-541	-0-	33	9	4200	2	N	30				104
09	4890 #	4856	-0-	-34	-0-	510	1	4307	2	N	35				139
						39	9								

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	4			N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	2204	-0-	2204	2204	2204	4			N	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2204					N	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006							
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225 PERF. 8958 - 8977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8263 - 8290
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621							
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 8054 - 8077
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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		
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

04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			116
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	410 2		116
07		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	262 1	N	17	5147 2		133
							19 9					
08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	268 1	N	17	4587 2		150
							19 9					
*09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	260 1	N	2	4217 2		152
							2 9					

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196						CNTY: JEFFERSON				
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2016 - 2210		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.		178381										
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						CNTY: JEFFERSON				
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
09		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						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-				10
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	108	8	2	Y	-0-				10
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-				10
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-				10
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-				10
09	DLQ	G-10	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						
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-				-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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						
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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						
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)
PULS OPERATING COMPANY
ENGLIN, JOSIE

86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
682775
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

STYLES BAYOU (9850)
MAGNUM PRODUCING, LP
VIEMAN, L. D.

86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
521516
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)
LONE OAK ENERGY INC
BLK. 32

86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100)
LONE OAK ENERGY INC
BLK 47

86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY

WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP
JOHNSON, B. A. 'A'

521516
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300)														
LONE OAK ENERGY INC			86862 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
TOWNSEND-UNDERWOOD			506578											
WELL #:			2		RRCID -> 174995			COMPL. DATE 08/24/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)														
CAMOIL, INC. HAINES			86862 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
			127449											
WELL #:			A 3		RRCID -> 198107			COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP														
JOHNSON, B. A. 'E' GU			521516		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:			1		RRCID -> 161374			COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452			
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	170	381	1	27
						187	9							
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	93	1	2049	2	N	16			43
						18	9							
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	N	4			47
						4	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SUBLIME (8950)														
PETRODOME OPERATING, LLC HOPKINS			86862 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:			660286 1		RRCID -> 275913			COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836			
04	34500 X	32769	-0-	-1731	-0-	31209	3	1560	9	N	1418	1221	1	483
05	35650 X	33300	-0-	-2350	-0-	32075	3	1225	9	N	1114	178	1	1419
06	33810 X	31418	-0-	-2392	-0-	30303	3	1115	9	N	1014			2433
07	34596 X	31554	-0-	-3042	-0-	30402	3	1152	9	N	1047	940	1	2540
08	33852 X	30935	-0-	-2917	-0-	29813	3	1122	9	N	1020	159	1	3401
09	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT			3401

SUBLIME, N (WILCOX 8220)														
FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT			86866 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #:			278837 1		RRCID -> 287553			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224			
04	48120	36641	-0-	-11479	-0-	35016	2	1625	9	N	1477	1613	1	454
05	49724	8422	-0-	-41302	-0-	8012	2	410	9	N	373			827
06	55760	51940	-0-	-3820	-0-	49698	2	2242	9	N	2038	2494	1	371
07	49724	53656	-0-	3932	3932	51467	2	2189	9	N	1990	2124	1	237
08	53656	55066	-0-	1410	5342	52958	2	2108	9	N	1916	1775	1	378
09	48120	NO RPT	-0-	-48120	-0-					N	NO RPT			378

SUBLIME, 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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

MOONEY		86945 024		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
		779259								
		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419		
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-	-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-	-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1			Y	-0-			-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-			-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-			-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-			-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1			Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438												
MILLBERGER		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1			Y	-0-			-0-
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-			-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-			-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-			-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1			Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS		779259													
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
TEXAKOMA E & P, LLC		844133													
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	9300 X	8761	-0-	-539	-0-	853	1	7752	3	N	142				225
05	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	156	9	9952	3	N	174				399
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	191	9	9701	3	N	153				552
07	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	960	1	10157	3	N	152	355	1		349
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	168	9	9223	3	N	134	191	1		292
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	989	1			N	NO RPT				292

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
HAMMAN //CONT.// 020467														
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916														
M	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	
04	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1633	1	16809	3	N	117	169	1	63
						129	9							
05	18414 X	17106	-0-	-1308	-0-	1694	1	15296	3	N	105			168
						116	9							
06	17820 X	15129	-0-	-2691	-0-	1632	1	13394	3	N	94			262
						103	9							
07	19189 X	14328	-0-	-4861	-0-	1684	1	12557	3	N	79	171	1	170
						87	9							
08	19189 X	9332	-0-	-9857	-0-	1404	1	7862	3	N	60			230
						66	9							
09	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					N	NO RPT			230

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
04	17730 X	16888	-0-	-842	-0-	16646	3	242	9	N	220	293	1	152
05	18321 X	17234	-0-	-1087	-0-	16993	3	241	9	N	219			371
06	17730 X	14618	-0-	-3112	-0-	14414	3	204	9	N	185			556
07	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17695	3	217	9	N	197	531	1	222
08	17453 X	16570	-0-	-883	-0-	16357	3	213	9	N	194	181	1	235
09	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT			235

COLLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
MEEK -E- 886209														
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)														
SANDEL OPERATING COMPANY 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT 747534														
WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316														
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 11634 - 11680

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

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

*01	SWR 10	22	-0-	22	356	22	1	N	-0-			-0-
*02	SWR 10	37	-0-	37	393	37	1	N	-0-			-0-
*03	SWR 10	51	-0-	51	444	51	1	N	-0-			-0-
*04	SWR 10	56	-0-	56	500	56	1	N	-0-			-0-
*05	SWR 10	54	-0-	54	554	54	1	N	-0-			-0-
*06	SWR 10	24	-0-	24	578	24	1	N	-0-			-0-
*07	SWR 10	50	-0-	50	628	50	1	N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	628			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	628			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

04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			34
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, ALICE				WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902 - 9962			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9944			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE				WELL #: 3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715 - 10725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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		
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	AMT	CODE	BALANCE
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	78 1	446 2	N	6			63
						7 9						
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	310 1	1853 2	N	-0-			63
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	264 1	1651 2	N	-0-			63
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	310 1	2086 2	N	-0-			63
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	300 1	2071 2	N	-0-			63
*09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	300 1	2122 2	N	-0-			63

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE)		88315 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750									
RINK		WELL #: 1		RRCID -> 287744		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11595		PERF.10197 - 11258	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.		642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			60
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048
04	6750 X	6661	-0-	-89	-0-	704 1	5796 2	N	146			255
						161 9						
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	748 1	5943 2	N	147			402
						162 9						
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	717 1	5745 2	N	101	194 1		309
						111 9						
07	6882 X	6647	-0-	-235	-0-	727 1	5738 2	N	165			474
						182 9						
08	6882 X	4912	-0-	-1970	-0-	609 1	4233 2	N	64	371 1		167
						70 9						
09	6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	562 1	4940 2	N	85			252
						94 9						

TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN)		88315 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750									
RINK		WELL #: 1		RRCID -> 287761		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11595		PERF.10197 - 11258	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)		88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12032 - 12053						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
04	34662 R	34662	-0-	-0-	-0-	300	1	30576	2	N	3442	3276	1	3	8	262
						3786	9									
05	34724 R	34724	-0-	-0-	-0-	310	1	30862	2	N	3229	3106	1	46	8	339
						3552	9									
06	34860 #	29884	-0-	-4976	-0-	285	1	26527	2	N	2793	2734	1	2	8	396
						3072	9									
07	36022 #	35030	-0-	-992	-0-	310	1	30966	2	N	3413	3278	1			531
						3754	9									
08	36022 #	28744	-0-	-7278	-0-	288	1	25686	2	N	2518	2466	1			583
						2770	9									
09	34650 #	18399	-0-	-16251	-0-	261	1	16257	2	N	1710	1815	1			478
						1881	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BRACWELL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12333 - 12347		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENNA (HILLJE SAND)		88805 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
VIPER SWANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284025		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 4234 - 4241		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)													89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081										
BP SITTTIN ON GO													WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5701 -	5705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
04	DLQ	G-10	109	-0-	109	410	71 3	35 9	3 5	Y	32	82 1	17										
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	410				Y	20		37										
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-		37										
07		714 N	304	-0-	-410	-0-	160 3		144 9	Y	131	127 5	41										
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 3		113 9	Y	103	42 5	102										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		102										

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)													89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171										
KIRBY-MCINNIS													WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 -	5700
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)													89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081										
BP SITTTIN ON GO													WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 -	5679
04	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	2530	1029 3	363 9	37 5	Y	330	346 1	86										
05	DLQ	G-10	787	-0-	787	3317	492 3	250 9	45 5	Y	227		313										
06	DLQ	G-10	745	-0-	745	4062	466 3		279 9	Y	254		567										
07		3000 N	575	-0-	-2425	1637	286 3		289 9	Y	263	360 5	470										
*08		1796 N	159	-0-	-1637	-0-	1 3		158 9	Y	144	118 5	496										
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		496										

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)													89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081										
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE													WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5561 -	5657
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
PLUGGED AND ABANDONED														08/02/2020	- WELL PLUGGED		8/2/2020						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)													89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER				
CAPROCK OPERATIONS INC.													130478										
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE													WELL #:	1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-										
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-										
PLUGGED AND ABANDONED														08/02/2020	- WELL PLUGGED		8/2/2020						

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.//													89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081										
BP HONKY TONKIN													WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 -	6060
M	O	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										
04	DLQ	G-10	9801	-0-	9801 B	18785	9356 3	337 5	Y	98	101 1	122											
05	DLQ	G-10	7775	-0-	7775 B	26560	108 9 7011 3	621 5	Y	130		252											
06	DLQ	G-10	6538	-0-	6538 B	33098	143 9 6472 3	66 9	Y	60		312											
07		0 N	1592	-0-	1592 B	34690	1592 3		Y	-0-	159 5	153											
08		10137	-0-	-0-	-10137 B	24553			Y	-0-	97 1	56											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24553																							
09		9810	NO RPT	-0-	-9810 B	14743			Y	NO RPT		56											
BP GOOD													WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 -	5866
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		227											
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	236		463											
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	190		653											
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	52		705											
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		705											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		705											
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											
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
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	3164 3	2516 9	N	2287	2235 1	374											
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	1789 3	1979 9	N	1799		2173											
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1089 3	2045 9	N	1859		4032											
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1066 3	2201 9	N	2001	1929 5	4104											
08	2914	X	1578	-0-	-1336	-0-	5 3	1573 9	N	1430	1216 5	4318											
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		4318											
THOMPSON													89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC													215343										
MYERS, A. E.													WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
MYERS, A. E.													WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-											

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 - 3387
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158 - 3168
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462		PERF. 4296 - 4361					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2906 - 2909					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347 - 5366
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	953 1	103 2	N	14	6 1		8
						2 4	15 9					
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	901 1	89 2	N	41	8 1	4 3	37
						8 4	45 9					
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	559 1	27 2	N	4	38 1		3
						2 4	4 9					
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	3 1		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
WOLTERS, R. A. NCT-1				7								
		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL				5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926 - 4936					
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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 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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
GARRISON LTD.				295861												
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
MIDFIELD SWD, LLC				565045												
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
PHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642					
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-	2941	2	47	9	N	43					245
05	3503 X	2067	-0-	-1436	-0-	2033	2	34	9	N	31					276
06	3210 X	1538	-0-	-1672	-0-	1525	2	13	9	N	12					288
*07	2666 X	1930	-0-	-736	-0-	1897	2	33	9	N	30	187	1			131
*08	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1766	2	22	9	N	20					151
09	3000 X	1720	-0-	-1280	-0-	1701	2	19	9	N	17					168

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8760 X	7016	-0-	-1744	-0-	540 1	90 9	6386 2	N	82	182 1	212
05	8773 X	6992	-0-	-1781	-0-	558 1	76 9	6358 2	N	69		281
06	7440 X	6534	-0-	-906	-0-	540 1	67 9	5927 2	N	61		342
07	7626 X	6221	-0-	-1405	-0-	558 1	45 9	5618 2	N	41	340 1	43
08	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	558 1	63 9	5551 2	N	57		100
09	7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	540 1	55 9	5206 2	N	50		150

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	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

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-		68
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	78
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	9	Y	32	22
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	9	Y	33	37
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	9	Y	23	20
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	9	Y	20	20

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	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		
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	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	
04	1350 N	1059	-0-	-291	-0-	1044	2	15	9	N	14				94
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	N	8				102
06	1560 N	877	-0-	-683	-0-	877	2			N	-0-				102
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	880	2	1	9	N	1				103
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	N	9				112
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				112

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268					
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	513	1	2	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472	1	20	2	N	-0-				-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	2	N	-0-				-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-				-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	1	9	2	N	-0-			88
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			88
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1738	1	74	2	N	-0-			88
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	1	15	2	N	-0-			88
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	203	1	700	2	N	-0-			88
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			88

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750					
TOMBALL GU 8										WELL #:	2 C	RRCID -> 008544	COMPL. DATE 10/26/1956	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 5332 - 5345
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05		434 N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06		450 N	70	-0-	-380	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA										WELL #:	5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5194 - 5198
04		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-			147
05		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-			147
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-			147
07		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			147
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-			147
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750					
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #:	3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5390 - 5396
04		750 N	358	-0-	-392	-0-	358	2			N	-0-			167
05		465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-			167
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			167
07		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-			167
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			167
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707										
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
04	204	N	204	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
05	31	N	8	-0-	-23	8	2	N	-0-	-0-
06	30	N	16	-0-	-14	16	2	N	-0-	-0-
07	31	N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-	-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT	-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										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-	-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2	N	-0-	-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-	-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2	N	-0-	-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2	N	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996									

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351	- 4358
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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
04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
05	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-
06	1410 #	1394	-0-	-16	-0-	1394 2	N	-0-	-0-
07	1457 #	1360	-0-	-97	-0-	1360 2	N	-0-	-0-
08	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292 2	N	-0-	-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS																	
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750																	
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					70
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					70
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					70
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					70
09	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GAS UNIT NO. 9

90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2940 N	2903	-0-	-37	-0-	2096	3	807	9	N	734	734	1	1	84
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2165	3	749	9	N	681	614	1	1	150
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2100	3	743	9	N	675	684	1	1	140
07	3007 N	2888	-0-	-119	-0-	2170	3	718	9	N	653	637	1	1	155
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2155	3	820	9	N	745	812	1	2	86
09	2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2100	3	688	9	N	625	597	1	2	112

TOMBALL (MIOCENE 1450)
TORTUGA OPERATING COMPANY
BRAUTIGAM GAS UNIT

90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAGNOLIA REALTY

WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)
TORTUGA OPERATING COMPANY
MARTENS, HULDA

90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

04	DLQ G-10	17	-0-	17		35	17	2		Y	-0-				1
05	DLQ G-10	14	-0-	14		49	14	2		Y	-0-				1
06	DLQ G-10	17	-0-	17		66	17	2		Y	-0-				1
07	DLQ G-10	12	-0-	12		78	12	2		Y	-0-				1
08	DLQ G-10	15	-0-	15		93	15	2		Y	-0-				1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30		63				Y	NO RPT				1

TOMBALL (MIOCENE 1850)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TREICHEL, F.

90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TOMBALL G U 2

90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522	-	2528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556
04		37 N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	21	2	N	-0-		-0-
08		62 N	9	-0-	-53	9	2	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		-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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708	-	2712
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
04		DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	4	-0-	4	6	4	2	Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	2	-0-	2	8	2	2	Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	2	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-	-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	12			Y	NO RPT	-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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
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	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	1	2	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416	1	18	2	N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	1	3	2	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	2	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
HILLEGIEST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	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			
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-		24
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

KOBBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
*08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439			
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		159
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 2	46 9	N	42		201
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		201
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		201
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		201
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		201

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 9		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	378	-0-	-282	-0-	53 1 9 9	316 2 N	8			143
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	136 1 17 9	903 2 N	15			158
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	184 1 4 9	689 2 N	4			162
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	189 1 6 9	1194 2 N	5			167
08	868 N	284	-0-	-584	-0-	42 1 1 9	241 2 N	1			168
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	353 2 N	4			172

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

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

04	780 N	627	-0-	-153	-0-	90 1 6 9	531 2 N	5			138
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	143 1 1 9	948 2 N	1			139
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	238 1 20 9	888 2 N	18			157
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	82 1	515 2 N	-0-			157
08	899 N	483	-0-	-416	-0-	71 1 2 9	410 2 N	2			159
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9	587 2 N	6			165

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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	
04	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TRESELER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	4420	-	4424	
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-				N	NO RPT				-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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
REEF EXPLORATION, L.P.		697952													
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	15958	PERF.	11806	-	11906	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				29
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H			RRCID -> 047876			COMPL. DATE 01/19/1970			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 87 F		RRCID -> 087402		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7624 - 7636	
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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
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
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		
04	4740 X	4216	-0-	-524	-0-	2661	2	1555	9	N	1414	1265	1	976
05	4960 X	3765	-0-	-1195	-0-	2311	2	1454	9	N	1322			2298
06	4800 X	3526	-0-	-1274	-0-	2030	2	1496	9	N	1360	2668	1	990
07	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	2409	2	1515	9	N	1377	1613	1	754
08	4371 X	3348	-0-	-1023	-0-	1927	2	1421	9	N	1292	1416	1	630
09	4230 X	3700	-0-	-530	-0-	2262	2	1438	9	N	1307	1250	1	687

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496 - 6506
M	O	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
EQUIPMENT HOT LINE		253311									
WILCOX, H. C.		WELL #:	1A	RRCID ->	040298	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.		504583									
HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	13664 - 13720
04	171535 X	171535	-0-	-0-	-0-	2277 1	168379 2	N	723	706 1	242
						84 4	795 9				
05	157841 X	157841	-0-	-0-	-0-	2479 1	154922 2	N	331		573
						76 4	364 9				
06	152406 X	152406	-0-	-0-	-0-	2353 1	149451 2	N	466	357 1	682
						89 4	513 9				
07	134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-			N	-0-	522 1	160
08	134974 X	3996	-0-	-130978	-0-	85 1	3907 2	N	2		162
						2 4	2 9				
*09	165986 X	165986	-0-	-0-	-0-	2589 1	162419 2	N	539	516 1	185
						385 4	593 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		416330									
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY		416330									
N. HAROLD HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF.	9002 - 9010
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	122 1	1603 2	N	55		139
						61 9					
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1652 2	110 9	N	100		239
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473 2		N	-0-		239
07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504 2		N	-0-		239
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1656 2	66 9	N	60		299
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		299

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M O	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
04	6360 #	3549	-0-	-2811	-0-	250	1	3262	2	N	34	236
						37	9					
05	6386 #	205	-0-	-6181	-0-	20	1	156	2	N	26	262
						29	9					
06	5220 #	2575	-0-	-2645	-0-	140	1	2401	2	N	31	293
						34	9					
07	4836 #	4525	-0-	-311	-0-	310	1	4178	2	N	34	131
						37	9				196 1	
08	4836 #	2877	-0-	-1959	-0-	270	1	2497	2	N	100	45
						110	9				186 1	
09	3540 #	2348	-0-	-1192	-0-	160	1	2145	2	N	39	84
						43	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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

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

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

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125					CNTY: HARRIS					
MURFF, BILLY		WELL #:		4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188		
04	4830 #	4108	-0-	-722	-0-	3972	3	136	9	Y	124	183	1	112
05	4991 #	4322	-0-	-669	-0-	4162	3	160	9	Y	145			257
06	4440 #	4252	-0-	-188	-0-	4043	3	209	9	Y	190			447
07	4588 #	4177	-0-	-411	-0-	4017	3	160	9	Y	145			592
08	4309 #	4145	-0-	-164	-0-	4053	3	92	9	Y	84			676
09	4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			676

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:		014481										
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641

MARQUEE CORPORATION				526675					CNTY: HARRIS					
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			293
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	9			302
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			305
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	191	1	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416		
04	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	3			Y	-0-	5	1	4
05	DLQ G-10	567	-0-	567	659	510	3	57	9	Y	52			56
06	1171	462	-0-	-709	-0-	454	3	8	9	Y	7			63
07	7078	632	-0-	-6446	-0-	626	3	6	9	Y	5			68
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	3	29	9	Y	26			94
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			94

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MARQUEE CORPORATION 526675
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017										

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19										

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
 TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
 STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7582	- 8388			
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838	- 8842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 182259	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066	- 10080		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
09	DLQ G-10	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	11	RRCID -> 232643	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10848	- 11034								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	12	RRCID -> 233266	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10834	- 11020								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//	252144							
EMILY LANGHAM A		WELL #:	15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

EMILY LANGHAM A		WELL #:	16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
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

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:	20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
TURNER, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286							
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	-		4530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	-		11006
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	-		11320
04		DLQ G-10	6250	-0-	6250	9687	6070 3	180 9	Y	164 157 1 7
05		34547 X	24860	-0-	-9687	-0-	24680 3	180 9	Y	164 171
06		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15535 3	994 9	Y	904 1075 1 -0-
07		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	-0-	Y	391 1 -0-
08		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10656 3	228 9	Y	207 207 1 -0-
09		24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	-		11134
04		DLQ G-10	3416	-0-	3416	5695	3358 3	58 9	Y	53 50 1 3
05		11560 X	5865	-0-	-5695	-0-	5835 3	30 9	Y	27 30
06		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6101 3	172 9	Y	156 186 1 -0-
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	-0-	Y	103 103 1 -0-
08		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5356 3	85 9	Y	77 77 1 -0-
09		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-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
04		DLQ G-10	3546	-0-	3546	5859	3429 3	117 9	Y	106 101 1 5
05		7452 X	1593	-0-	-5859	-0-	1537 3	56 9	Y	51 56
06		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2235 3	129 9	Y	117 173 1 -0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-	Y	77 77 1 -0-
08		3658 X	1292	-0-	-2366	-0-	1233 3	59 9	Y	54 54 1 -0-
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

EMILY LANGHAM "A"			WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	-		8215
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 -	11172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4074 3	175 9	N	159	152 1	7
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5896 3	97 9	N	88		95
06		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9362 3	268 9	N	244	339 1	-0-
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	117	117 1	-0-
08		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8519 3	122 9	N	111	111 1	-0-
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078
04		3000 N	3819	-0-	819	855	3702 3	117 9	N	106	101 1	563
05		3100 N	4167	-0-	1067	1922	4102 3	65 9	N	59		622
06		5073 X	3151	-0-	-1922	-0-	3119 3	32 9	N	29	117 1	534
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	40		574
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3456 3	66 9	N	60	70 1	564
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		564

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 -	2970
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

04 DLQ		G-10	351	-0-	351	886	7 2	344 9	Y	313	357 1	170
05	DLQ	G-10	341	-0-	341	1227	4 2	337 9	Y	306	184 1	292
06		1561 N	334	-0-	-1227	-0-	3 2	331 9	Y	301	187 1	406
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	5 2	339 9	Y	308	188 1	526
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 2	367 9	Y	334	334 1	526
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	9 2	314 9	Y	285	369 1	442

04 DLQ		G-10	420	-0-	420	691	59 2	361 9	Y	328	348 1	155
05	DLQ	G-10	495	-0-	495	1186	100 2	395 9	Y	359	179 1	335
06		1656 N	470	-0-	-1186	-0-	93 2	377 9	Y	343	182 1	496
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	137 2	387 9	Y	352	183 1	665
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	363 2	355 9	Y	323	325 1	663
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	333 2	367 9	Y	334	359 1	638

04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		641
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		641
06		720 N	531	-0-	-189	-0-	531 2		N	-0-		641
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		641
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		641
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		641

04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		272
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		272
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365											
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 -	8472		
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
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			141
05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			141
06		3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1170	2	72	9	N	65			206
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3161	2	193	9	N	175			381
08		3100 X	356	-0-	-2744	-0-	339	2	17	9	N	15			396
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			396

BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13560 -	13610		
04		6180 X	67	-0-	-6113	-0-	67	2			N	-0-			325
05		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			325
06		4410 X	3911	-0-	-499	-0-	3762	2	149	9	N	135			460
07		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6062	2	314	9	N	285			745
08		3162 X	560	-0-	-2602	-0-	527	2	33	9	N	30			775
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			775

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9441 -	10064		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 -	9826		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8841 -	8860		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. VILLAGE CREEK SP GU				93133 400 263701	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
				WELL #: 2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10786	- 10868					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	300	1	560	2	Y	5	4	1
							6	9						1
08	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	2036	405	1	756	2	Y	8	3	1
							9	9						6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2036				Y	-0-			6

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #: 1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10170	- 10268					
04	DLQ	G-10	32080	-0-	32080	66283	450	1	31220	2	Y	373	348	1
							410	9						82
05	98667	X	32384	-0-	-66283	-0-	465	1	31480	2	Y	399		481
							439	9						
06	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	450	1	30533	2	Y	350	188	1
							385	9						643
07	33180	X	33180	-0-	-0-	-0-	465	1	32377	2	Y	307	742	1
							338	9						208
08	33139	X	31047	-0-	-2092	-0-	465	1	30228	2	Y	322	192	1
							354	9						338
*09	32491	X	32491	-0-	-0-	-0-	450	1	31705	2	Y	305	541	1
							336	9						102

VANESSA (WILCOX) GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION JACKIE				93206 800 301287	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
				WELL #: 1	RRCID -> 132737	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6469	- 6476					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE				93668 120 876500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
				WELL #: 1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12836	- 13006					
04	3300	X	618	-0-	-2682	-0-	618	1			N	-0-		31
05	744	X	639	-0-	-105	-0-	639	1			N	-0-		31
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	618	1	7667	3	N	1150		1181
							1265	9						
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	639	1	7650	3	N	951	1255	1
							1046	9						877
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		877
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		877

PETTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506					
04	2900	N	1494	-0-	-1406	2510	145	1	1021	3	Y	298		372
							328	9						
05	3100	N	1772	-0-	-1328	1182	155	1	1243	3	Y	340		712
							374	9						
06	2988	N	1806	-0-	-1182	-0-	94	1	1396	3	Y	287		999
							316	9						
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1425	3	Y	231	760	1
							254	9						470
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1467	3	Y	276	627	1
							304	9						119
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		119

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY		WELL #:		2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12764	
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1454				Y	NO RPT			132

PETTY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12566	
04	DLQ G-10	4956	-0-	4956	10161	489	1	3093	3	Y	1249		1333
						1374	9						
05	DLQ G-10	4888	-0-	4888	15049	435	1	3160	3	Y	1175		2508
						1293	9						
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	20681	320	1	4048	3	Y	1149		3657
						1264	9						
07	25607 X	4926	-0-	-20681	-0-	287	1	3715	3	Y	840	2768 1	1729
						924	9						
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	320	1	3527	3	Y	976	2216 1	489
						1074	9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT		489

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	227685	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	11994 - 12030	
04	5820 X	4700	-0-	-1120	-0-	624	1	3493	3	Y	530	109 1	519
						583	9						
05	7192 X	3988	-0-	-3204	-0-	511	1	3028	3	Y	408		927
						449	9						
06	6960 X	3199	-0-	-3761	-0-	297	1	2541	3	Y	328		1255
						361	9						
07	7192 X	5717	-0-	-1475	-0-	716	1	4066	3	Y	850	1280 1	825
						935	9						
08	6231 X	5720	-0-	-511	-0-	583	1	4506	3	Y	574	967 1	432
						631	9						
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		432

BP A-52		WELL #:		1	RRCID ->	227687	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11002 - 11836	
04	DLQ G-10	3098	-0-	3098	6926	579	1	2264	3	Y	232	73 1	243
						255	9						
05	DLQ G-10	4036	-0-	4036	10962	715	1	2935	3	Y	351		594
						386	9						
06	DLQ G-10	3860	-0-	3860	14822	2837	1	682	3	Y	310		904
						341	9						
07	17011 X	2189	-0-	-14822	-0-	461	1	1728	3	Y	-0-	229 1	675
08	3131 X	2249	-0-	-882	-0-	481	1	1651	3	Y	106	458 1	323
						117	9						
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT		323

PETTY		WELL #:		4	RRCID ->	229099	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12036 - 12470	
04	2610 X	1970	-0-	-640	-0-	190	1	1361	3	Y	381		417
						419	9						
05	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	195	1	1580	3	Y	413		830
						454	9						
06	3120 X	2173	-0-	-947	-0-	112	1	1694	3	Y	334		1164
						367	9						
07	3224 X	2054	-0-	-1170	-0-	107	1	1663	3	Y	258	850 1	572
						284	9						
08	2387 X	2062	-0-	-325	-0-	124	1	1615	3	Y	294	667 1	199
						323	9						
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		199

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500											
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12502 - 12518			
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT	174	

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11992 - 12032		
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289 1	1431 3	N	280	352	
							308 9					
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	299 1	1518 3	N	277	629	
							305 9					
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	232 1	1416 3	N	285	914	
							314 9					
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	34 1	1026 3	N	-0-	517 1	397
*08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	195 1	1492 3	N	198	351 1	244
							218 9					
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		244

PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12224 - 12710		
04	3768	X	2532	-0-	-1236	-0-	562 1	1131 3	N	763	159 1	791
							839 9					
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	546 1	919 3	N	622		1413
							684 9					
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	503 1	1457 3	N	808		2221
							889 9					
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	510 1	1276 3	N	625	2392 1	454
							688 9					
*08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	531 1	1345 3	N	778	908 1	324
							856 9					
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		324

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12006 - 12022		
04	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	392 1	2231 3	Y	326	64 1	306
							359 9					
05	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	420 1	2348 3	Y	357		663
							393 9					
06	3570	X	2887	-0-	-683	-0-	295 1	2214 3	Y	344		1007
							378 9					
07	3689	X	2483	-0-	-1206	-0-	131 1	2269 3	Y	75	658 1	424
							83 9					
08	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	245 1	2234 3	Y	216	442 1	198
							238 9					
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		198

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026		
04	DLQ	G-10	4502	-0-	4502	10001	840 1	3290 3	Y	338	106 1	353
							372 9					
05	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	14128	751 1	3078 3	Y	271		624
							298 9					
06	DLQ	G-10	4197	-0-	4197	18325	738 1	3070 3	Y	354		978
							389 9					
07	23702	X	5377	-0-	-18325	-0-	1005 1	3764 3	Y	553	498 1	1033
							608 9					
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	985 1	3384 3	Y	566	938 1	661
							623 9					
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		661

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 PROD	INJECT. (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
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				21
05	2387 X	103	-0-	-2284	-0-	9	1	68	3	Y	24				45
						26	9								
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				45
PETTY				WELL #: 5	RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540					
04	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	320	1	2220	3	Y	690				783
						759	9								
05	4898 X	3933	-0-	-965	-0-	345	1	2720	3	Y	789				1572
						868	9								
06	4740 X	3933	-0-	-807	-0-	208	1	3002	3	Y	657				2229
						723	9								
07	4898 X	3613	-0-	-1285	-0-	194	1	2873	3	Y	496	1634	1		1091
						546	9								
08	3441 X	3386	-0-	-55	-0-	207	1	2598	3	Y	528	1200	1		419
						581	9								
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT				419
PETTY C				WELL #: 1	RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216					
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	226	1	694	3	Y	276	24	1		288
						304	9								
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	288	1	863	3	Y	325				613
						358	9								
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	623	3	Y	-0-				613
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	570	3	Y	97	667	1		43
						107	9								
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	154	1	586	3	Y	197	163	1		77
						217	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				77
PETTY C				WELL #: 2	RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638					
04	8250 X	6525	-0-	-1725	-0-	1354	1	3161	3	Y	1827	155	1		1893
						2010	9								
05	9114 X	6548	-0-	-2566	-0-	1327	1	3378	3	Y	1675				3568
						1843	9								
06	8820 X	6947	-0-	-1873	-0-	1350	1	3718	3	Y	1708				5276
						1879	9								
07	9114 X	7198	-0-	-1916	-0-	1315	1	3926	3	Y	1779	6625	1		430
						1957	9								
08	7068 X	6928	-0-	-140	-0-	1295	1	3702	3	Y	1755	1485	1		700
						1931	9								
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT				700

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
04	8534	6982	-0-	-1552	-0-	300 1 145 9	6537 2	Y	132	179 1	92
05	8795	7203	-0-	-1592	-0-	310 1 188 9	6705 2	Y	171	182 1 3 8	78
06	5430	6071	-0-	641	641	300 1 144 9	5627 2	Y	131		209
07	5611	6377	-0-	766	1407	257 1 174 9	5946 2	Y	158	182 1	185
08	9884	7427	-0-	-2457	-0-	291 1 162 9	6974 2	Y	147	182 1	150
*09	9472	7376	-0-	-2096	-0-	297 1 178 9	6901 2	Y	162	187 1	125

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

04	26855 X	26855	-0-	-0-	-0-	294 1 1003 9	25558 2	N	912	937 1	194
05	28684 X	28684	-0-	-0-	-0-	310 1 387 9	27987 2	N	352	360 1 1 8	185
06	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	300 1 343 9	25106 2	N	312	363 1	134
07	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	310 1 347 9	23682 2	N	315	177 1	272
08	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	223 1 166 9	17558 2	N	151	186 1	237
*09	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	297 1 502 9	26259 2	N	456	539 1	154

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

04	24270 X	22906	-0-	-1364	-0-	279 1 375 9	22252 2	N	341	469 1	154
05	21483 X	20179	-0-	-1304	-0-	273 1 322 9	19584 2	N	293	182 1 1 8	264
06	23910 X	15610	-0-	-8300	-0-	300 1 278 9	15032 2	N	253	178 1	339
07	24707 X	15987	-0-	-8720	-0-	254 1 238 9	15495 2	N	216	356 1	199
08	24707 X	15867	-0-	-8840	-0-	251 1 224 9	15392 2	N	204	183 1	220
09	22920 X	19106	-0-	-3814	-0-	297 1 348 9	18461 2	N	316	362 1	174

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MIL-VID		WELL #:		4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13234 - 13296					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		2ST		RRCID -> 139658		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12888					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #:		11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790					
04		12030 X	2626	-0-	-9404	-0-	615	1	1907	3	Y	58	79	1			24
05		12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-	40	4	64	9	Y	-0-	24	1			-0-
06		10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
07		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
08		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	1668	1	14429	3	Y	293	258	1			35
09		DLQ G-10	26872	-0-	26872	26872	1937	1	24090	3	Y	655	597	1			93
							107	4	322	9							
							124	4	721	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	977 1	3026 3	Y	471	488 1		136
						63 4	518 9					
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	1380 1	3077 3	Y	604	92 1		648
						88 4	664 9					
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	1344 1	3127 3	Y	456	803 1		301
						87 4	502 9					
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1345 1	2662 3	Y	496	600 1		197
						86 4	546 9					
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	309 1	2672 3	Y	448	568 1		77
						20 4	493 9					
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	258 1	3206 3	Y	501	500 1		78
						17 4	551 9					

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878				
*12	4154 X	1885	-0-	-2269	-0-	195 1	1572 3	N	107	179 1		175
						118 9						
*01	3720 X	231	-0-	-3489	-0-	60 1	171 3	N	-0-	175 1		-0-
*02	3828 X	109	-0-	-3719	-0-	109 1		N	-0-			-0-
*03	4092 X	524	-0-	-3568	-0-	508 1	16 3	N	-0-			-0-
*04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			-0-
*05	1922 X	24	-0-	-1898	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*06	510 X	5	-0-	-505	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*07	527 X	3	-0-	-524	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

BP AMERICA A-5		WELL #: 1		RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20												

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246				
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	168 1	520 3	Y	79	81 1		21
						11 4	87 9					
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	250 1	559 3	Y	88	14 1		95
						17 4	97 9					
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	229 1	538 3	Y	142	173 1		64
						15 4	156 9					
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	283 1	562 3	Y	104	127 1		41
						19 4	114 9					
08	930 N	605	-0-	-325	-0-	53 1	452 3	Y	88	114 1		15
						3 4	97 9					
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	680 3	Y	184	172 1		27
						4 4	202 9					

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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.// 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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	3	Y	190	183	1		56
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	448	1	1005	3	Y	227	35	1		248
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	451	1	1048	3	Y	198	321	1		125
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	458	1	907	3	Y	208	247	1		86
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	96	1	828	3	Y	162	214	1		34
09	1200 N	460	-0-	-740	-0-	29	1	360	3	Y	63	80	1		17
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320					
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	272	3	Y	76	73	1		20
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	267	3	Y	91	14	1		97
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	122	1	282	3	Y	81	129	1		49
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	123	1	241	3	Y	85	101	1		33
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	25	1	222	3	Y	65	86	1		12
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25	1	309	3	Y	91	89	1		14
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870					
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	754	1	2073	3	Y	366	538	1		243
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	779	1	2279	3	Y	350				593
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	754	1	2193	3	Y	379	527	1		445
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	779	1	3215	3	Y	376	526	1		295
*08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	603	1	2192	3	Y	253	350	1		198
*09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	749	1	2739	3	Y	374	359	1		213
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	179	1		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88				215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	174	1		124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78				202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	177	1		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93				180

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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
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-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345				
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	177	1	9202	2	N	762	701	1	240
							838	9							
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	232	1	9861	2	N	756	534	1	462
							832	9							
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	207	1	8333	2	N	674	716	1	420
							741	9							
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	222	1	9985	2	N	728	913	1	235
							801	9							
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	45	1	7005	2	N	495	534	1	196
							545	9							
*09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	49	1	9162	2	N	670	729	1	137
							737	9							

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC		WELL #:		180534							
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8265 - 8272
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9218 - 9228				
04	37290	X	10120	-0-	-27170	-0-	10118	2	2	9	N	2			110
05	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-			110
06	33120	X	-0-	-0-	-33120	-0-					N	-0-			110
07	33790	X	4029	-0-	-29761	-0-	4029	2			N	-0-			110
08	33790	X	30749	-0-	-3041	-0-	30713	2	36	9	N	33			143
*09	29720	X	29720	-0-	-0-	-0-	29677	2	43	9	N	39			182

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724 - 9734
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
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

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)		93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		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			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT		-0-
09		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			
04		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957			
04		240 N	91	-0-	-149		-0-	91 1	N	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-		-0-	94 1	N	-0-	-0-
06		91 N	91	-0-	-0-		-0-	91 1	N	-0-	-0-
07		93 N	90	-0-	-3		-0-	90 1	N	-0-	-0-
08		93 N	87	-0-	-6		-0-	87 1	N	-0-	-0-
09		90 N	77	-0-	-13		-0-	77 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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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) 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
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	74	1	14	9	Y	13	15	1		4
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	76	1	15	9	Y	14	13	1		5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	73	1	15	9	Y	14	14	1		5
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	1	15	9	Y	14	16	1		3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	78	1	13	9	Y	12	11	1		4
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	76	1	12	9	Y	11	11	1		4

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) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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) 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN	
UNIT PETROLEUM COMPANY														877099				
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 193840	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10258 - 10943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT						
04	2400 X	2173	-0-	-227	-0-	480	1	1555	3	N	125	182	1	132				
						138	9											
05	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	496	1	1626	3	N	172	183	1	121				
						189	9											
06	2310 X	1932	-0-	-378	-0-	480	1	1379	3	N	66			187				
						73	9											
07	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	488	1	1552	3	N	160	182	1	165				
						176	9											
08	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	465	1	1582	3	N	149	182	1	132				
						164	9											
*09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	469	1	1605	3	N	180	181	1	131				
						198	9											
BP AMERICA A-76 UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 12024
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100				
GULF WEST														WELL #: 1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12471	PERF.10624 - 10705
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	76	3	58	9	N	53	184	1	96				
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	62	3	87	9	N	79	71	1	104				
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			105				
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	68	3	123	9	N	112			217				
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	439	3	95	9	N	86	185	1	118				
*09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1196	3	131	9	N	119	178	1	59				
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 224206	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12180 - 12198
04	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9506	3	167	9	N	152	201	1	94				
05	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9443	3	516	9	N	469	396	1	167				
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8291	3	303	9	N	275	178	1	264				
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8368	3	320	9	N	291	404	1	151				
08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8876	3	287	9	N	261	177	1	235				
*09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9617	3	358	9	N	325	426	1	134				
GULF WEST														WELL #: 2	RRCID -> 234240	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 15521	PERF.12116 - 12126
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1020	3	15	9	N	14	2	1	155				
05	1395 N	658	-0-	-737	-0-	643	3	15	9	N	14	5	1	164				
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	3	44	9	N	40			204				
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1364	3	32	9	N	29	189	1	44				
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	3	18	9	N	16			60				
*09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2219	3	43	9	N	39	10	1	89				
BP "I" GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 250818	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11808 - 11910
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	8936 - 9070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	12482 - 12500			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-				182
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3	72	9	N	65			247
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1			248
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-	181	1	67
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	19	9	N	17			84
*09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	N	33			117

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010										TOTAL DEPTH	PERF.	8676 - 9136			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012										TOTAL DEPTH	PERF.	13990 - 14166			
04	510 N	405	-0-	-105	-0-	-0-	300	1	90	3	N	14			99
							15	9							
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	310	1	18	3	N	28			127
							31	9							
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	-0-	300	1	10	3	N	61			188
							67	9							
07	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	310	1	9	3	N	69	178	1	79
							76	9							
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	300	1	16	3	N	38			117
							42	9							
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	292	1	9	3	N	32			149
							35	9							

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012										TOTAL DEPTH	PERF.	13904 - 13920			
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	405	3	N	84			150
							92	9							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	345	3	N	86	184	1	52
							95	9							
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	336	3	N	102			154
							112	9							
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	-0-	310	1	140	9	N	127	181	1	99
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	N	119		1 7	218
							131	9							
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	424	3	N	172	181	1	209
							189	9							

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BP 'R' UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562	-	12578			
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	
04		3000 N	7594	-0-	4594	4594	7291	3	303	9	N	275	183	1	202
05		3100 N	32440	-0-	29340	33934	31765	3	675	9	N	614	552	1	264
06		3000 N	18847	-0-	15847	49781	18459	3	388	9	N	353	371	1	246
07		64793 X	15012	-0-	-49781	-0-	14733	3	279	9	N	254	370	1	130
08		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11672	3	230	9	N	209	177	1	162
*09		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9290	3	187	9	N	170	183	1	149

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #:															
2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477	-	13889					
04		5370 X	3959	-0-	-1411	-0-	300	1	3594	3	N	59	185	1	80
							65	9							
05		5549 X	4017	-0-	-1532	-0-	310	1	3632	3	N	68	20	1	128
							75	9							
06		4860 X	4542	-0-	-318	-0-	300	1	4180	3	N	56			184
							62	9							
07		5022 X	4768	-0-	-254	-0-	300	1	4393	3	N	68	193	1	59
							75	9							
08		4743 X	4720	-0-	-23	-0-	300	1	4365	3	N	50			109
							55	9							
09		4530 X	4380	-0-	-150	-0-	293	1	4030	3	N	52	27	1	134
							57	9							

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #:															
5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076	-	9384					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #:															
4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008	-	9016					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PAVEY, W. WELL #:															
1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10675	-	16515					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WEST UNIVERSITY WELL #:															
1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	11560	-	16818					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549																	
W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548																	
04		0 W	65723	-0-	65723	393623	62604	2	3119	9	N	2835	2734	1			564
05		0 W	4782	-0-	4782	398405	2348	2	2434	9	N	2213	2348	1			429
06		0 W	32397	-0-	32397	430802	30551	2	1846	9	N	1678	1625	1			482
07		0 W	30902	-0-	30902	461704	29393	2	1509	9	N	1372	1428	1			426
08		0 W	27095	-0-	27095	488799	25910	2	1185	9	N	1077	1082	1			421
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	488799					N	NO RPT					421

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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		//CONT.//		94370 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303										
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 - 7594		
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
04	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-			21
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			21
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			21
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	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	
04	55260	949	-0-	-54311	-0-	392 1	476 2	N	74				139
05	57102	7	-0-	-57095	-0-	81 9	2 1	1 2	4	N			143
06	55260	-0-	-0-	-55260	-0-	4 9				N	-0-	46 1	97
07	992 #	100	-0-	-892	-0-	80 1	20 2	N	-0-				97
08	992 #	101	-0-	-891	-0-	63 1	38 2	N	-0-				97
09	960 #	100	-0-	-860	-0-	57 1	43 2	N	-0-				97

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 - 9006	
04	3000	101	-0-	-2899	-0-	66 1	35 2	N	-0-				73
05	3720	102	-0-	-3618	-0-	90 1	12 2	N	-0-				73
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-				73
07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-				73
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-				73
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				73

WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SAVAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10122 - 10135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329				
EBERLE		WELL #: 1												
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	11 1	12 2	N	37					403
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	41 9				N	-0-			403
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	263 1	248 2	N	96	136 1				363
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	106 9								
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	8 2	N	20					383
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	22 9								
						246 1	321 2	N	74	180 1				277
						81 9								
						460 1	538 2	N	87	106 1				258
						96 9								

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		54
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792			
M	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		
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5052 2	177 9	N	161	182 1	195
05	5394 X	5360	-0-	-34	-0-	5158 2	202 9	N	184		379
06	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4787 2	205 9	N	186	355 1	210
07	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	4855 2	231 9	N	210	176 1	244
08	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4791 2	189 9	N	172	179 1	237
09	5220 X	4390	-0-	-830	-0-	4266 2	124 9	N	113	178 1	172

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784								
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350														
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
04	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	110	1	1662	2	N	-0-					77
05	1953 X	1565	-0-	-388	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					77
06	1890 X	1827	-0-	-63	-0-	101	1	1704	2	N	20					97
						22	9									
07	1953 X	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1816	2	N	3					100
						3	9									
08	1953 X	376	-0-	-1577	-0-	24	1	352	2	N	-0-					100
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	121	1	1684	2	N	2					102
						2	9									

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280														
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					47
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					47
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					47
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					47
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					47
*09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					47

YOUNG, JOHN H., INC.		948460														
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #:	68	RRCID ->	190073	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5773 - 5787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OWENS, J.D. ET AL			WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78 1	526 2	N	58		164
							64 9					
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	78 1	586 2	N	104		268
							114 9					
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78 1	515 2	N	62		330
							68 9					
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78 1	592 2	N	58	366 1	22
							64 9					
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	78 1	506 2	N	53		75
							58 9					
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78 1	533 2	N	56		131
							62 9					

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT										95940 500 //CONT.// 237926 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
										RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 X	219	-0-	-81	-0-	204	1	15	2	N	-0-			77
05		279 X	248	-0-	-31	-0-	204	1	44	2	N	-0-			77
06		240 X	80	-0-	-160	-0-	12	1	68	2	N	-0-			77
07		217 X	17	-0-	-200	-0-	12	1	5	2	N	-0-			77
08		248 X	73	-0-	-175	-0-	12	1	58	2	N	3			80
							3	9							
09		240 X	90	-0-	-150	-0-	12	1	78	2	N	-0-			80

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT										829482 WELL #: 2	RRCID -> 268508	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680 - 9686	
*10	14B2	EXT	4848	-0-	4848	58457	4430	2	418	9	N	380	280	1	277
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58457					N	64	137	1	204
*12	14B2	EXT	400	-0-	400	58857	49	2	351	9	N	319	274	1	249
*01	14B2	EXT	749	-0-	749	59606	737	2	12	9	N	11	140	1	120
02	14B2	EXT	1557	-0-	1557	61163	1514	2	43	9	N	39	102	1	57
03	14B2	EXT	1892	-0-	1892	63055	1848	2	44	9	N	40	73	1	24
*04	14B2	EXT	2668	-0-	2668	65723	2628	2	40	9	N	36	29	1	31
*05	14B2	EXT	2952	-0-	2952	68675	2913	2	39	9	N	35			66
*06	14B2	EXT	3065	-0-	3065	71740	3025	2	40	9	N	36	58	1	44
07	14B2	EXT	2979	-0-	2979	74719	2944	2	35	9	N	32	28	1	48
08	14B2	EXT	2782	-0-	2782	77501	2751	2	31	9	N	28	56	1	20
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77501					N	NO RPT			20

KIMES GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271042	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9576 - 9582	
04	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5671	2	211	9	N	192	192	1	128
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6238	2	149	9	N	135			263
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	5598	2	131	9	N	119	191	1	191
07	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	5700	2	347	9	N	315	186	1	320
08	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.										96169 250 589978 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

WEST SIDE (FRIO E) PETRODOME OPERATING, LLC WEST SIDE										96553 500 660286 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
04	18000		18680	-0-	680	680	18394	3	286	9	N	260	183	1	571
05	18680		19285	-0-	605	1285	18979	3	306	9	N	278			849
06	20367		18541	-0-	-1826	-0-	18260	3	281	9	N	255	546	1	558
07	19612		19106	-0-	-506	-0-	18814	3	292	9	N	265	359	1	464
08	18600		14770	-0-	-3830	-0-	14539	3	231	9	N	210			674
09	18000		NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT			674

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

04	4200 X	118	-0-	-4082	-0-	118	2			N	-0-				18
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-				18
06	4200 X	2409	-0-	-1791	-0-	2409	2			N	-0-				18
07	4340 X	1927	-0-	-2413	-0-	1927	2			N	-0-				18
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				18
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	113	1	6243	2	Y	-0-					173
05	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	346	1	4322	2	Y	-0-					173
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	675	1	3965	2	Y	-0-					173
07	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	573	1	4020	2	Y	-0-					173
08	4960 X	4806	-0-	-154	-0-	492	1	4295	2	Y	17	4	1	1	6	185
						19	9									
*09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	608	1	3993	2	Y	-0-					185

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	507	1	28126	2	Y	-0-					139
05	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	2262	1	28225	2	Y	-0-					139
06	31230 X	27150	-0-	-4080	-0-	3948	1	23202	2	Y	-0-					139
07	32271 X	27531	-0-	-4740	-0-	3433	1	24098	2	Y	-0-					139
08	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	3308	1	28853	2	Y	108	26	1	1	6	220
						119	9									
09	27750 X	25396	-0-	-2354	-0-	3355	1	22041	2	Y	-0-					220

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

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

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	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

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

04	30 N		-0-	-0-	-30			N	-0-			95
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

04	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			53
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//		97240 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//		252057								
MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755
M	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

04		1080 N	931	-0-	-149	-0-	931 2		N	-0-		91
05		1178 N	436	-0-	-742	-0-	436 2		N	-0-		91
06		690 N	271	-0-	-419	-0-	271 2		N	-0-		91
07		961 N	237	-0-	-724	-0-	237 2		N	-0-		91
08		434 N	342	-0-	-92	-0-	342 2		N	-0-		91
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		91

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
OGLETREE		WELL #:		4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SMITH, L C PRODUCTION				793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #:			RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016												

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681										
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986				
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
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 2	120 4	Y	1	1 1	1	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4		Y	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		296	
05	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	54 1	2306 2	Y	211		507	
06	DLQ G-10	2430	-0-	2430	5022	232 9	2059 2	Y	167		674	
07	2700 N	2088	-0-	-612	4410	187 1	1724 2	Y	175	272 1	59 7	518
08	3100 N	2036	-0-	-1064	3346	184 9	1813 2	Y	180	144 1		554
*09	3000 N	1889	-0-	-1111	2235	171 1	1700 2	Y	140	161 1		533
						193 9						
						25 1						
						198 9						
						35 1						
						154 9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 2	115 4	Y	1	1 1		1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4		Y	-0-			1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC				180534								
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			138

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	301 2	25 9	Y	23			103
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	138 2	19 9	Y	17			120
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	192 2	29 9	Y	26			146
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	227 2	35 9	Y	32			178
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	27			205
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	93			298

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BOYT HEIRS		WELL #:			RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330	- 12378
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2016								

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
05	DLQ G-10	23922	-0-	23922	23922	526 1	22494 2	Y	820			994
06	DLQ G-10	21499	-0-	21499	45421	1731 1	19043 2	Y	659	991 1		662
07	66469 X	21048	-0-	-45421	-0-	1830 1	18544 2	Y	613	951 1	33 7	291
08	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	674 9						
08	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	280 1	19954 2	Y	629	503 1		417
09	19680 X	18668	-0-	-1012	-0-	692 9						
09	19680 X	18668	-0-	-1012	-0-	365 1	17501 2	Y	729	835 1		311
						802 9						

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
HENNDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254													
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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
05	DLQ	G-10	8086	-0-	8086	8086	173 1	7390 2	Y	475			544
06	DLQ	G-10	4629	-0-	4629	12715	523 9	3913 2	Y	327	33 1		838
07	17107	X	4392	-0-	-12715	-0-	360 9	3682 2	Y	315	489 1	67 7	597
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	363 1	4117 2	Y	323	259 1		661
09	7830	X	3875	-0-	-3955	-0-	347 9	3627 2	Y	157	180 1		638
							58 1						
							355 9						
							75 1						
							173 9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138													
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040													
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
ACE PRODUCTIONS				003539									
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132 - 8152		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340		
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9 9	Y	8			92
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6 9	Y	5			97
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3 9	Y	3			100
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3 9	Y	3			103
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3 9	Y	3			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222		
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6 9	N	5			80
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6 9	N	5			85
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3 9	N	3			88
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3 9	N	3			91
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	475	2	3 9	N	3			94
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			94

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607									
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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					
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			168	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			168	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			168	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			168	
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			168	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			168	

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152												
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580												

04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		110
05	3100 N	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		N	-0-		110
06	3000 N	1068	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		110
07	1762 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1762			N	-0-		110
08	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-1860			N	-0-		110
09	1800	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-1800			N	NO RPT		110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438												

04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2		Y	-0-		59
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		59
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		59
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		59
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023												
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794												

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		28
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		28
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		28
*06	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2		N	-0-		28
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		28
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	28 1	-0-
09	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-		-0-

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782 - 13799		
M	O	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
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	2 2	8 9	N	7	9 1			50
						91 3								
*04	90 N	31	-0-	-59	-0-	1 1	2 2		N	-0-				50
						28 3								
*05	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	1 2		N	-0-				50
						18 3								
*06	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	7 2		N	-0-				50
						84 3								
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		N	-0-				50
						44 3								
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 2	21 3		N	-0-	49 1			1
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1 2	8 3		N	-0-				1

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
09	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		
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-				37
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-				37
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9		N	2				39
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-				39
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-				39
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				39

WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066		
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4335 2	67 9		N	61	179 1			87
05	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	4393 2	9 9		N	8				95
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4205 2	55 9		N	50				145
07	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4238 2	41 9		N	37				182
08	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4222 2	25 9		N	23	1 8			204
09	4410 X	4020	-0-	-390	-0-	3979 2	41 9		N	37				241

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
POWELL		747534												
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1482	2	531	9	N	483	705	1			52
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					52
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2		1	9	N	1				53
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					53
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506					
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640					
04	3100	2866	-0-	-234	8580	2860	2	6	9	N	5				144
05	13926	2983	-0-	-10943	-0-	2983	2			N	-0-				144
06	6532	3566	-0-	-2966	-0-	3566	2			N	-0-				144
07	620	4060	-0-	3440	3440	4060	2			N	-0-				144
08	4060	1757	-0-	-2303	1137	1757	2			N	-0-				144
09	600	NO RPT	-0-	-600	537					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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

OIL AND GAS DIVISION

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255								
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

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

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

04		60802 X	60802	-0-	-0-	-0-	300	1	59277	2	N	1114	905	1	331
							1225	9							
05		61746 X	61746	-0-	-0-	-0-	310	1	60718	2	N	653	775	1	207
							718	9					2	8	
06		59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	300	1	58354	2	N	1122	922	1	407
							1234	9							
07		62837 X	60404	-0-	-2433	-0-	310	1	59582	2	N	465	541	1	331
							512	9							
08		62837 X	56560	-0-	-6277	-0-	291	1	55391	2	N	798	960	1	169
							878	9							
09		60810 X	57660	-0-	-3150	-0-	300	1	56577	2	N	712	507	1	374
							783	9							

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
04		93389 X	93389	-0-	-0-	-0-	300	1	91585	2	N	1367	1275	1	327
							1504	9							
05		96038 X	95660	-0-	-378	-0-	310	1	94294	2	N	960	866	1	419
							1056	9					2	8	
06		92940 X	92374	-0-	-566	-0-	300	1	90988	2	N	987	1282	1	124
							1086	9							
07		96503 X	94542	-0-	-1961	-0-	310	1	92977	2	N	1141	916	1	349
							1255	9							
08		96503 X	86994	-0-	-9509	-0-	291	1	85436	2	N	1152	1195	1	306
							1267	9							
09		93390 X	90408	-0-	-2982	-0-	300	1	89134	2	N	885	912	1	279
							974	9							

ETOCO, L.P. 255133															
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2005											

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/27/2004											

GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 8980 - 8989	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
09	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		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9756 - 9792	
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
04	56280 #	31018	-0-	-25262	-0-	30019 3	999 9	N	908	1120 1	67
05	57877 #	27360	-0-	-30517	-0-	26515 3	845 9	N	768		835
06	56010 #	24238	-0-	-31772	-0-	23516 3	722 9	N	656	743 1	748
07	57877 #	24871	-0-	-33006	-0-	24143 3	728 9	N	662	565 1	845
08	46593 #	30943	-0-	-15650	-0-	30115 3	828 9	N	753	770 1	828
*09	32489 R	32489	-0-	-0-	-0-	31528 3	961 9	N	874	1315 1	387

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		429659														
PRENSLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 N	240	-0-	-510	-0-	144	1	96	2	N	-0-					177
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	147	1	127	2	N	-0-					177
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	181	1	178	2	N	-0-					177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	167	1	270	2	N	-0-					177
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	120	1	230	2	N	-0-					177
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					177

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123								
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	686	1	462	2	N	31					120
						34	9									
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	765	1	660	2	N	60					180
						66	9									
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	615	1	608	2	N	64					244
						70	9									
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	496	1	803	2	N	23					267
						25	9									
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	431	1	1491	2	N	6	188	1			85
						7	9									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					85

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-