

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC				042191											
GRANBURY				WELL #: 1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169			CNTY: MATAGORDA								
CASEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	- 8438						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO FEE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERR-MCGEE				WELL #: 4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYRRELL-COMBEST B				WELL #: 1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSEY				WELL #: 1	RRCID -> 279182	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF. N/A							
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908											
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC L. CORNELIUS				WELL #:	13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR RESOURCES, INC. BLACKJACK				WELL #:	1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9778 - 9806
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
HANKAMER CYPRESS				WELL #:	1	RRCID ->	242711	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2017 - P/A 04/14/17													

JD HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	242988	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	N/A
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/17													

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675									
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP AMERICA A-62				WELL #:	1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
BARROW RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARROW RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272 - 14287		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282								
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELC ENERGY, LLC		246614								
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9124 - 9238		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FIVE-JAB, INC.				271310										
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-		-0-	

FLAMINGO OPERATING, LLC				271635										
FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11184 - 11393		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

 WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
 FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 270687 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13600 - 15262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 279927 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

01	0 Z	447	-0-	447	9376	447	2	N	-0-			-0-
02	0 Z	1662	-0-	1662	11038	1662	2	N	-0-			-0-
03	0 Z	3080	-0-	3080	14118	3080	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3172	-0-	3172	17290	3172	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3599	-0-	3599	20889	3599	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3807	-0-	3807	24696	3807	2	N	-0-			-0-

 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

 HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
MISS KITTY		WELL #:		1	RRCID ->	281579	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	13710	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690	- 12730	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEMARMI INC.				298884									
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824									
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023	- 5033	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844	- 11852						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 3		RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2017 - P/A 02/27/17														

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	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-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	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-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON								
JHP OPERATING, LLC				432463											
HENRY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14556 - 15897		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY				WELL #:	1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12570 - 12576		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEOR ENERGY INDIGO L.P.				496768											
TEMPLE INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	282096	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	19490	PERF.	8090 - 8160		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, MARY E.				WELL #:	1	RRCID ->	282252	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	8065 - 8110		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA							
LINN OPERATING, LLC				501480										
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	-	12620				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497								
RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125								
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RAZOR EXPLORATION, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 272437	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 7509	PERF. N/A		
S.T. 215-L S/2 NE/4										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDBIRD ENERGY SERVICES		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
BAHR INTEREST ET AL UNIT										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
MUNSON, H.C.										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281489	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 12338	PERF. N/A							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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-

SMALL, R.P. CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525 - 12044							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON					
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
OTTO, R.				WELL #: 1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719	- 7991			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UOSI OPERATING, INC.				875336								
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	- 13365			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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

EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	- 12200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-

EM		WELL #:		1	RRCID ->	233371	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

VIPER S.W.D., LLC MALOTA UNIT		WELL #:		886209	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANGELINA				
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.			886258							
BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:	1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485	- 15725		
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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED	01/08/2017	- P/A 01/08/17						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
PDO HORIZON		WELL #:	1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 824	- 905		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PDO EDGAR-CORMIER										
		WELL #:	1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2002	PERF. 812	- 844		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PDO NATHAN WILLIAMS										
		WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #:	10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453									
SUNNY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254427	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.	16236 - 16325
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
MILLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200569	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:	1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ZAZA ENERGY, LLC		950545									
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACE (2700 MIOCENE)		00418 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 280436		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2708 - 2711		
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
01	14811 R	14811	-0-	-0-	-0-	14811 2	N	-0-		-0-
02	9491 R	9491	-0-	-0-	-0-	9491 2	N	-0-		-0-
03	0	9842	-0-	9842	9842	9842 2	N	-0-		-0-
04	0	9983	-0-	9983	19825	9983 2	N	-0-		-0-
05	0	8767	-0-	8767	28592	8767 2	N	-0-		-0-
06	0	9331	-0-	9331	37923	9331 2	N	-0-		-0-

ACE (4050)		00418 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 223945		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4010 - 4016		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (3300)		00420 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
WESLEY WEST MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 279495		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221		
01	6178 R	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2	N	-0-		-0-
02	4956 #	4890	-0-	-66	-0-	4890 2	N	-0-		-0-
03	5459 R	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2	N	-0-		-0-
04	5039 R	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2	N	-0-		-0-
05	6527 R	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2	N	-0-		-0-
06	5970 #	5283	-0-	-687	-0-	5283 2	N	-0-		-0-

ACE, NORTH (3700)		00420 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
KIRBY LUMBER		WELL #: 5		RRCID -> 273164		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 LOW-END OIL LLC 510360
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 TEXLA MILL WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424

01	0 N	687	-0-	687 B	1893	659 2	28 9	Y	25		145
02	0 N	442	-0-	442 B	2335	421 2	21 9	Y	19		164
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2335							
03	0 N	618	-0-	618 B	2953	598 2	20 9	Y	18		182
04	0	615	-0-	615 B	3568	597 2	18 9	Y	16		198
05	0	401	-0-	401 B	3969	391 2	10 9	Y	9		207
*06	3969 N	-0-	-0-	-3969 B	-0-			Y	-0-		207

PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

01	0 N	630	-0-	630 B	-55207	630 2		Y	-0-		194
02	0 N	401	-0-	401 B	-54806	400 2	1 9	Y	1	77 1	118
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9995	CANCELLED UNDERAGE ->	-44811					
03	0 N	2833	-0-	2833 B	-7162	2819 2	14 9	Y	13		131
04	0	2799	-0-	2799 B	-4363	2786 2	13 9	Y	12		143
05	0	2157	-0-	2157 B	-2206	2137 2	20 9	Y	18		161
*06	611 N	2817	-0-	2206 B	-0-	2794 2	23 9	Y	21		182

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		185
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102 1	83
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83

ADAMS RANCH (YEGUA EY)			00650 960		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
UPSTREAM EXPLORATION LLC			878952													
DAVIS, KEITH			WELL #: 1		RRCID -> 268049			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8084	2	84	9	N	76	190	1		210
02		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	14617	2	609	9	N	554	562	1		202
03		13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	12775	2	468	9	N	425	541	1		86
04		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9672	2	217	9	N	197	191	1		92
05		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12321	2	532	9	N	484	188	1		388
*06		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9393	2	376	9	N	342	546	1		184

MVP 'A-83' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 275836			COMPL. DATE 12/13/2016			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905					
01		255037 X	16623	-0-	-238414	-0-	16056	2	567	9	N	515	756	1		341
02		178472 X	18830	-0-	-159642	-0-	18141	2	689	9	N	626	369	1		598
03		34317 X	34317	-0-	-0-	-0-	33617	2	700	9	N	636	569	1		665
04		35546 X	35546	-0-	-0-	-0-	34857	2	689	9	N	626	945	1		346
05		33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	32354	2	750	9	N	682	566	1		462
*06		41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	39970	2	1065	9	N	968	1094	1		336

MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276546			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-

MVP 'A-183'			WELL #: 2ST		RRCID -> 276567			COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MVP 'A-183'			WELL #: 1		RRCID -> 278536			COMPL. DATE 07/05/2013			TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024					
01		22072 X	16647	-0-	-5425	-0-	15628	2	1019	9	N	926	382	1		907
02		19936 X	14995	-0-	-4941	-0-	14107	2	888	9	N	807	1127	1		587
03		18445 X	16230	-0-	-2215	-0-	15800	2	430	9	N	391				978
04		16860 X	15217	-0-	-1643	-0-	14511	2	706	9	N	642	378	1		1242
05		17360 X	15605	-0-	-1755	-0-	14927	2	678	9	N	616	906	1		952
*06		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	15386	2	957	9	N	870	1324	1		498

MVP 'A-98'			WELL #: 1		RRCID -> 279177			COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314					
01		24180 X	21871	-0-	-2309	-0-	21177	2	694	9	N	631	375	1		549
02		22484 X	17070	-0-	-5414	-0-	16463	2	607	9	N	552	760	1		341
03		22413 X	17134	-0-	-5279	-0-	16566	2	568	9	N	516	362	1		495
04		21690 X	14497	-0-	-7193	-0-	14000	2	497	9	N	452	566	1		381
05		22413 X	13976	-0-	-8437	-0-	13461	2	515	9	N	468	366	1		483
06		21180 X	13771	-0-	-7409	-0-	13300	2	471	9	N	428	558	1		353

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT		00650 975 878952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11574		PERF.12300 - 12316					
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
01	61783 X	54774	-0-	-7009	-0-	53539	2	1235	9	N	1123	1146	1		219
02	55804 X	44420	-0-	-11384	-0-	43287	2	1133	9	N	1030	948	1		301
03	55738 X	47736	-0-	-8002	-0-	46575	2	1161	9	N	1055	1124	1		232
04	53940 X	45891	-0-	-8049	-0-	44804	2	1087	9	N	988	948	1		272
05	55738 X	47580	-0-	-8158	-0-	46515	2	1065	9	N	968	1048	1		192
06	53010 X	50632	-0-	-2378	-0-	49630	2	1002	9	N	911	943	1		160

MVP A-82		WELL #: 1		RRCID -> 267645		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 11466		PERF.11122 - 11219					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MVP A-376		WELL #: 1		RRCID -> 270958		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11235 - 11294					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.12355 - 12434					
01	53258 X	49975	-0-	-3283	-0-	48852	2	1123	9	N	1021	1320	1		308
02	48104 X	47332	-0-	-772	-0-	46453	2	879	9	N	799	719	1		388
03	53103 X	50452	-0-	-2651	-0-	49444	2	1008	9	N	916	932	1		372
04	48450 X	45507	-0-	-2943	-0-	44623	2	884	9	N	804	731	1		445
05	52390 X	41968	-0-	-10422	-0-	41136	2	832	9	N	756	466	1		735
06	50700 X	29863	-0-	-20837	-0-	29174	2	689	9	N	626	1123	1		238

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11286 - 11366					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134		PERF.12185 - 14529					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	744 #	460	-0-	-284	-0-		12 1	425 2	N		21			157
							23 9							
02	644 #	75	-0-	-569	-0-		1 1	53 2	N		19			176
							21 9							
03	713 #	202	-0-	-511	-0-		5 1	186 2	N		10			186
							11 9							
04	700 R	700	-0-	-0-	-0-		18 1	669 2	N		12			198
							13 9							
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-		20 1	688 2	N		21	182 1		37
							23 9							
*06	706 R	706	-0-	-0-	-0-		21 1	668 2	N		15			52
							17 9							

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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924				
01	35092	36364	-0-	1272	8910	34614	2	1750	9	N	1591	1580	1	206
02	31696	33023	-0-	1327	10237	31725	2	1298	9	N	1180	1240	1	146
03	35092	37156	-0-	2064	12301	35235	2	1921	9	N	1746	1792	1	100
04	33960	36326	-0-	2366	14667	34643	2	1683	9	N	1530	1423	1	207
05	35092	37385	-0-	2293	16960	35705	2	1680	9	N	1527	1618	1	116
*06	33960	35353	-0-	1393	18353	33778	2	1575	9	N	1432	1444	1	104

NBL PERMIAN LLC		601345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997				
01	620 #	272	-0-	-348	-0-	237	2	35	9	N	32			64
02	588 #	274	-0-	-314	-0-	213	2	61	9	N	55			119
03	651 #	235	-0-	-416	-0-	174	2	61	9	N	55			174
04	630 #	217	-0-	-413	-0-	162	2	55	9	N	50	179 1		45
05	434 #	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-			45
06	300 #	224	-0-	-76	-0-	112	2	112	9	N	102			147

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				
01	11563	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-			-0-
02	10444	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE

WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINNE 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
120079

WELL #: 1 RRCID -> 281494 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4813 - 4817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	7936 X	7441	-0-	-495	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	4664	-0-	-3016	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	3401	-0-	-4535	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	7680 X	2561	-0-	-5119	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
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
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	721	2	51	9	N	46	165	1			157
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	350	2	138	9	N	125	182	1			100
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					100
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	251	2	259	9	N	235					335
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	4	146	1			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			30

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
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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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															
01	28384	28384	-0-	-0-	-0-	-0-	23270	1	3319	2	N	1632	1591	1	471
							1795	9							
02	24069	24069	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	1	20488	2	N	818	723	1	566
							900	9							
03	24522	24522	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	22877	2	N	1305	1603	1	268
							1436	9							
04	25277	25277	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	1	22314	2	N	1153	1267	1	154
							1268	9							
05	26558	26558	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	23838	2	N	1179	907	1	426
							1297	9							
*06	26417	26417	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	1	23035	2	N	1188	1465	1	149
							1307	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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															
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-			108
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-	-0-					N	-0-			108
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-			108
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			112

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				//CONT.//	01979 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
HUNT CLUB GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.15092 - 15110	
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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		T. A.	-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

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	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-			-0-
							2 4						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	49 1	15 2	N	-0-			-0-

TACQUARD				WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13048 - 13110	
01		24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	10220 1	12345 2	N	879	760 1		304
							1334 4	967 9					
02		22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	8874 1	11271 2	N	780	765 1		319
							1069 4	858 9					
03		23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	9209 1	12543 2	N	828	955 1		192
							1193 4	911 9					
04		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	9648 1	11438 2	N	792	709 1		275
							422 4	871 9					
05		23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	10868 1	11458 2	N	898	1064 1		109
							5 4	988 9					
06		21930 X	6782	-0-	-15148	-0-	5147 1	1521 2	N	104			213
							114 9						

ALTA LOMA, S. (TACQUARD)					01983 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272254	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	14657	PERF.14218 - 14226	
01		49724	36518	-0-	-13206	-0-	900 1	33794 2	N	1658	1667 1		191
							1824 9						
02		43260 #	29827	-0-	-13433	-0-	490 1	27817 2	N	1382	1303 1		270
							1520 9						
03		40734	29446	-0-	-11288	-0-	28034 2	1412 9	N	1284	1431 1		123
04		31266	27297	-0-	-3969	-0-	288 1	25667 2	N	1220	1260 1		83
							1342 9						
*05		27444	27444	-0-	-0-	-0-	26077 2	1367 9	N	1243	1242 1		84
06		25830	23424	-0-	-2406	-0-	22300 2	1124 9	N	1022	946 1		160

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)					01986 924	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.					297089								
BRUCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11880 - 11898	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			219
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TAIT, M., -A-		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

TAIT, M., -A-		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304								
01	4557 X	4398	-0-	-159	-0-	471	1	3859	2	Y	62	140	1	31
02	4116 X	4079	-0-	-37	-0-	507	1	3515	2	Y	52			83
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	564	1	3595	2	Y	71	120	1	34
*04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	564	1	4159	2	Y	60			94
05	4526 X	3837	-0-	-689	-0-	388	1	3449	2	Y	-0-			94
*06	4380 X	3511	-0-	-869	-0-	535	1	2976	2	Y	-0-			94

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						
01	1860 #	1638	-0-	-222	-0-	1604	2	34	9	N	31			115
02	1680 #	1567	-0-	-113	-0-	1531	2	36	9	N	33			148
03	1860 #	1801	-0-	-59	-0-	1764	2	37	9	N	34			182
04	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1657	2	33	9	N	30	177	1	35
05	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1929	2	40	9	N	36			71
06	1740 #	209	-0-	-1531	-0-	209	2			N	-0-			71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223						
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			27
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			27
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			27
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			27
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			27
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			27

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAIT, M.		WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5178 - 5184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714							
OWENS		WELL #:	1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 3300 - 4200
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236

ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DRISDLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 - 2778
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#35)				02115 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	205354	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9516 - 9523
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#38)				02115 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	193445	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9812 - 9818
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#38-A)				02115 212	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	123635	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9618 - 9622
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#41)				02115 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	169093	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10042 - 10060
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
682057
WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
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

ALWAN (COOK MOUNTAIN)
TMR EXPLORATION, INC.
WEINHEIMER

02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3007 #	2447	-0-	-560	-0-	2427	2	20	9	N	18					157
02	2492 #	2360	-0-	-132	-0-	2347	2	13	9	N	12					169
03	3193 #	2603	-0-	-590	-0-	2571	2	32	9	N	29	181	1			17
04	3810 #	2133	-0-	-1677	-0-	2080	2	53	9	N	48					65
05	4061 #	1875	-0-	-2186	-0-	1858	2	17	9	N	15					80
06	2520 #	2050	-0-	-470	-0-	2033	2	17	9	N	15					95

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN (FRIO 4315)
DACUS RESOURCES, INC.
LABAY UNIT

02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
196959
WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-

SWANSON

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

01	6014 #	4854	-0-	-1160	-0-	39	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	5432 #	4863	-0-	-569	-0-	538	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5580 #	5384	-0-	-196	-0-	556	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	5474 R	5474	-0-	-0-	-0-	568	1	4906	2	N	-0-					-0-
05	5394 #	5349	-0-	-45	-0-	592	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	5220 #	5216	-0-	-4	-0-	589	1	4627	2	N	-0-					-0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC 146832
 MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) 02315 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 182072 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2017 - P/A 02/09/17

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5518 #	4898	-0-	-620	-0-	542	1	4345	2	N	10			194
						11	9							
02	4984 #	4591	-0-	-393	-0-	492	1	4096	2	N	3			197
						3	9							
03	5518 #	5072	-0-	-446	-0-	554	1	4496	2	N	20			217
						22	9							
04	5250 #	4783	-0-	-467	-0-	544	1	4239	2	N	-0-			217
05	5177 #	5050	-0-	-127	-0-	487	1	4563	2	N	-0-			217
*06	5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	506	1	4608	2	N	-0-			217

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

01	2821 #	2166	-0-	-655	-0-	127	1	2039	2	N	-0-			74
02	2548 #	1458	-0-	-1090	-0-	85	1	1373	2	N	-0-			74
03	2542 #	2062	-0-	-480	-0-	116	1	1946	2	N	-0-			74
04	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	10			84
						11	9							
05	2170 #	2146	-0-	-24	-0-	134	1	2004	2	N	7			91
						8	9							
06	2100 #	1929	-0-	-171	-0-	164	1	1755	2	N	9			100
						10	9							

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SCHUMAKER, GENE L. WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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

LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

01	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	150	1	2408	2	Y	3			160
						3	9							
02	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	144	1	2314	2	Y	5			165
						6	9							
03	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	148	1	2469	2	Y	6			171
						7	9							
04	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	136	1	2384	2	Y	4			175
						4	9							
05	2728 X	2354	-0-	-374	-0-	148	1	2204	2	Y	2			177
						2	9							
06	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	153	1	1647	2	Y	5			182
						6	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06	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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		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		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4022 - 4038	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)		02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 4		RRCID -> 130752		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 4035 - 4062		
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, E. (F-16)		02469 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055							
SYPHRETT HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	164298	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9135 PERF. 8974 - 8990
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9939 - 10004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710							
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	-		6585
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	-		6840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	99	-0-	99	185	88 1	11 2	Y	-0-	-0-
02	227 X	42	-0-	-185	-0-	32 1	10 2	Y	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	259 1	52 2	Y	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	328 1	47 2	Y	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	172 1	18 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	160 1	10 2	Y	-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 16	RRCID -> 167571	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6599	-		6617
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES				
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGELINA (12,060)
HILCORP ENERGY COMPANY
WIGGINS GU

02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
386310
WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12490 PERF.12058 - 12122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		63179	63179	-0-	-0-	52860	61571	3	1608	9	N	1462	1438	0		154	
02		57441	57441	-0-	-0-	52860	56014	3	1427	9	N	1297	1287	0		164	
03		59721	59721	-0-	-0-	52860	58348	3	1373	9	N	1248	1128	0		284	
04		65018	52126	-0-	-12892	39968	51009	3	1117	9	N	1015	1225	0		74	
05		63581 #	22815	-0-	-40766	-0-	22331	3	484	9	N	440	375	0		139	
06		61530 #	26565	-0-	-34965	-0-	26015	3	550	9	N	500	559	0		80	

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41292	39527	-0-	-1765	-0-	37204	3	2323	9	N	2112	1887	0	183	1	368
02		37296	33237	-0-	-4059	-0-	31201	3	2036	9	N	1851	1881	0			338
03		35298 R	35298	-0-	-0-	-0-	33146	3	2152	9	N	1956	1914	0			380
04		34792 R	34792	-0-	-0-	-0-	32867	3	1925	9	N	1750	1796	0			334
05		37232 R	37232	-0-	-0-	-0-	35329	3	1903	9	N	1730	1742	1			322
06		38250 #	31669	-0-	-6581	-0-	29748	3	1921	9	N	1746	1767	1			301

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11131	10716	-0-	-415	-0-	10000	2	716	9	N	651	551	1			254
02		11131	9436	-0-	-1695	-0-	9016	2	420	9	N	382	541	1			95
03		10627	10627	-0-	-0-	-0-	9987	2	640	9	N	582	530	1			147
04		10357	10357	-0-	-0-	-0-	9639	2	718	9	N	653	554	1	1	8	245
05		10475	10475	-0-	-0-	-0-	9800	2	675	9	N	614	727	1			132
*06		9921	9921	-0-	-0-	-0-	9293	2	628	9	N	571	548	1			155

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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 12/01/1994	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10093	- 10103						
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		

01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			205		
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			205		
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			205		
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			205		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		

HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038	- 10054						
01		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			26		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
03		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			26		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
05		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			26		
06		150 X	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			26		

WILLIAMSON				WELL #: 3	RRCID -> 176024	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10210	- 10220						
01		8091 X	8052	-0-	-39	-0-	7986	2	66	9	Y	60	60	1	55
02		7308 X	7113	-0-	-195	-0-	6957	2	156	9	Y	142	142	1	55
03		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7019	2	79	9	Y	72	72	1	55
04		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7698	2	376	9	Y	342	342	1	55
05		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7458	2	235	9	Y	214	214	1	55
*06		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6981	2	145	9	Y	132	132	1	55

WILLIAMSON				WELL #: 9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10042	- 10052						
01		558 X	152	-0-	-406	-0-	152	2			N	-0-		-0-	
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-	
03		186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-		-0-	
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
05		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-	
*06		747 X	747	-0-	-0-	-0-	199	2	548	9	N	498	498	1	-0-

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						
01		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2			N	-0-		299	
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-		299	
03		2325 N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2			N	-0-		299	
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		299	
05		2108 N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-		299	
*06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		299	

HOLY COMFORTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 #	2268	-0-	-2041	-0-	2136	2	132	9	N	120	120	1	39
02	3136 #	1739	-0-	-1397	-0-	1739	2			N	-0-			39
03	3379 #	2288	-0-	-1091	-0-	2288	2			N	-0-			39
04	3270 #	1674	-0-	-1596	-0-	1674	2			N	-0-			39
05	2759 #	556	-0-	-2203	-0-	185	2	371	9	N	337	337	1	39
06	2220 #	207	-0-	-2013	-0-	207	2			N	-0-			39

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 X	360	-0-	-74	-0-	260	2	100	9	Y	91	91	1	126
02	392 X	351	-0-	-41	-0-	114	2	237	9	Y	215	215	1	126
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	246	2	120	9	Y	109	109	1	126
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	240	2	571	9	Y	519	519	1	126
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	200	2	358	9	Y	325	325	1	126
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	2	220	9	Y	200	200	1	126

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
 TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 19490 PERF.13909 - 14066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2016

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	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N NO RPT		-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768								
RICHARDS, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	080700	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	10249 PERF. 8872 - 8990	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		32
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		32
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		32
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		32
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	32 3	-0-

RHC ENERGY (USA) LLC		704798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
KENLEY		1H								
		WELL #:	1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952 PERF. 9290 - 14650	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	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 #:	4 U	RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435 PERF.11380 - 11521	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16										

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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

PIC OPERATING, LLC		664202		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
CALDWELL		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	278036	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7819 - 7822	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15										

ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655												
LANGHAM UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	11738 - 11744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	11842 #	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-				57
02	54908	62754	-0-	7846	7846	53561	2	9193	9	N	8357	8217	1		197
03	60791	67347	-0-	6556	14402	57209	2	10138	9	N	9216	9224	1		189
04	58830	65438	-0-	6608	21010	56013	2	9425	9	N	8568	8475	1		282
05	85728	64718	-0-	-21010	-0-	55028	2	9690	9	N	8809	8565	1		526
06	85728	28481	-0-	-57247	-0-	24522	2	3959	9	N	3599	3900	1		225

LANGHAM UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10804 - 10844			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	11574	-0-	11574	11574	9658	2	1916	9	N	1742	1465	1		277
03	0 W	12300	-0-	12300	23874	10105	2	2195	9	N	1995	2075	1		197
04	0 W	6326	-0-	6326	30200	5303	2	1023	9	N	930	970	1		157
05	0 W	-0-	-0-	-0-	30200					N	-0-				157
06	0 W	-0-	-0-	-0-	30200					N	-0-				157

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			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005												
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	185135	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9020 - 9036			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	613	-0-	613	613	613	1			N	-0-				-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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	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
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
02	336 X	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					31
03	372 X	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					31
04	360 X	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					31
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					31
06	270 X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					31

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

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
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					89
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					89
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					89
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					89
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
06	960 N	134	-0-	-826	-0-	134	2			N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6014 #	4391	-0-	-1623	-0-	4312	2	79	9	N	72					139
02	5208 #	2973	-0-	-2235	-0-	2901	2	72	9	N	65					204
03	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	5122	2	95	9	N	86	182	1			108
04	5276 R	5276	-0-	-0-	-0-	5187	2	89	9	N	81	162	1			27
05	5332 #	4120	-0-	-1212	-0-	4047	2	73	9	N	66					93
06	5040 #	4321	-0-	-719	-0-	4244	2	77	9	N	70					163

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K.

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

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							
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)			04937 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
BAER-FRANKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 271229		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630							
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

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				110
*02		18 #	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-				110
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	714				824
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	527	0		297
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295	0		-0-

BAILEYS (HOCKLEY)			05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104													
OL ARMY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718							
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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							
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

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		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 #: 1		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023							
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

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/15/15																

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		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1323 2	85 9	N	77	193
02	1512 N	1252	-0-	-260 B	-0-	1210 2	42 9	N	38	47
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1523 2	96 9	N	87	134
04	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	1192 2	36 9	N	33	167
05	1395 N	1222	-0-	-173 B	-0-	1198 2	24 9	N	22	189
*06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1503 2	111 9	N	101	290

PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13

NILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8485 - 8535		
07	7750	2761	-0-	-4989 B	145177	2739 2	22 9	N	20	228
08	7750	758	-0-	-6992 B	138185	752 2	6 9	N	5	233
*09	7500	-0-	-0-	-7500 B	130685			N	-0-	233
*10	7750	-0-	-0-	-7750 B	122935			N	-0-	233
*11	7500	-0-	-0-	-7500 B	115435			N	-0-	233
*12	7750	-0-	-0-	-7750 B	107685			N	-0-	233
*01	7750	-0-	-0-	-7750 B	99935			N	-0-	233
*02	7000	-0-	-0-	-7000 B	92935			N	-0-	233
*03	7750	-0-	-0-	-7750 B	85185			N	-0-	233
*04	7500	-0-	-0-	-7500 B	77685			N	-0-	233
*05	7750	-0-	-0-	-7750 B	69935			N	-0-	233
06	7500	-0-	-0-	-7500 B	62435			N	-0-	233

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	
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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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 -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS										
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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																	
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254																	
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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280																	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034	
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		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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 7093 PERF. 6858 - 6896	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BANKSTON (14300 SAND)										05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
R & B OIL COMPANY, LLC										685861							
BP AMERICA A-3										WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)										05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GEC OPERATING, INC.										291931							
SIMMONS										WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
06	14B2	EXT	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	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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			27
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			27
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			27
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			27
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			27
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			27

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

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
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
THOMPSON GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 105998	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8337	-	8347			
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

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

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)			06288 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 125716	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 8213	-	8267			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)			06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
METZGER GAS UNIT			WELL #: 2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774	-	9796			
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	577	1	584	2	Y	-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	625	1	375	2	Y	-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	578	1	375	2	Y	-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	657	1	499	2	Y	-0-
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	794	1	219	2	Y	-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	841	1	481	2	Y	-0-

RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934	-	9950			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977	-	9982			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)		//CONT.//		06288 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090
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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10182 - 10198
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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067 - 10077
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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
THOMPSON G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	271691	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10255 - 10301
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		
01	15384 X	961	-0-	-14423	-0-	380 1	179	200 1		69		
						197 9						
02	3836 X	1132	-0-	-2704	-0-	406 1	439	331 1		177		
						483 9						
03	3720 X	514	-0-	-3206	-0-	217 1	142	273 1		46		
						156 9						
04	3330 X	1062	-0-	-2268	-0-	418 1	296	319 1		23		
						326 9						
05	2728 X	188	-0-	-2540	-0-	147 1	-0-			23		
06	1200 X	516	-0-	-684	-0-	106 1	318	302 1		39		
						350 9						

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419 - 10429
01	5239 X	2959	-0-	-2280	-0-	1470 1	-0-			-0-		
02	3640 X	2383	-0-	-1257	-0-	1490 1	-0-			-0-		
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1476 1	-0-			-0-		
04	3780 X	3068	-0-	-712	-0-	1743 1	-0-			-0-		
05	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	1788 1	-0-			-0-		
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1932 1	-0-			-0-		

BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419 - 10456
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12042 - 12108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY (Y-4)		06509 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ROONEY		WELL #:		1	RRCID ->	275483	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8756 - 10468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302				N	-0-	47	

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868													
CORTEZ, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		251868													
		WELL #:	1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9164 - 9181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
		251868													
		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226 - 9246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				32
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				32
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				32
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				32
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				32
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				32

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868													
STADE, EDWIN		WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408 - 15150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KEITH & DOWLEN		WELL #:	35	RRCID ->	145199	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7072 - 7082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEITH & DOWLEN		06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310													
		WELL #:	34	RRCID ->	164875	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	2700 - 2704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2017 - P/A 02/15/17															

KEITH & DOWLEN		06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310													
		WELL #:	30	RRCID ->	169370	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4468 - 4474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2017 - P/A 02/13/17															

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KEITH & DOWLEN		WELL #: 28		RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/2017												
KEITH & DOWLEN		WELL #: 33		RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17												
KEITH & DOWLEN		WELL #: 36		RRCID -> 205173		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17												
KEITH & DOWLEN		WELL #: 29		RRCID -> 211214		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2017 - P/A 02/09/17												
HALL, JOHN W.		WELL #: 7		RRCID -> 262580		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - P/A 02/02/17												
KEITH & DOWLEN		WELL #: 41		RRCID -> 270042		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 14725 PERF. 5790 - 6350				
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2017 - P/A 03/29/17												
BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
B. TRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 279929		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3195	3329	1	459
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3632	3676	1	415
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3792	3907	1	300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4086	3934	1	452
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4345	4241	1	556
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3918	4132	1	342
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				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)															
GATHER PETROLEUM CORPORATION															
BEECH CREEK A															
WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)															
BBX OPERATING, L.L.C.															
FRANCES KUNKEL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		18755 X	16015	-0-	-2740 B	-0-	15968	3	47	9	N	43			168
02		16940 X	12883	-0-	-4057 B	-0-	12831	3	52	9	N	47			215
03		16957 X	13697	-0-	-3260 B	-0-	13662	3	35	9	N	32	189	1	58
04		16140 X	14784	-0-	-1356 B	-0-	14732	3	52	9	N	47			105
05		16492 X	14026	-0-	-2466 B	-0-	13986	3	40	9	N	36			141
06		15510 X	12566	-0-	-2944 B	-0-	12512	3	54	9	N	49			190

FISTFUL OF DOLLARS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		55459 X	50950	-0-	-4509 B	-0-	47446	3	3504	9	N	3185	2729	1	669
02		50092 X	45313	-0-	-4779 B	-0-	42275	3	3038	9	N	2762	3122	1	309
03		55459 X	48312	-0-	-7147 B	-0-	45160	3	3152	9	N	2865	2779	1	395
04		53670 X	45125	-0-	-8545 B	-0-	42292	3	2833	9	N	2575	2743	1	227
05		54033 X	47033	-0-	-7000 B	-0-	44140	3	2893	9	N	2630	2545	1	312
06		49320 X	48218	-0-	-1102 B	-0-	45387	3	2831	9	N	2574	2771	1	115

ELTA WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		18622 X	18622	-0-	-0- B	-0-	15993	3	2629	9	N	2390	2188	1	524
02		15434 X	15434	-0-	-0- B	-0-	13154	3	2280	9	N	2073	2267	1	330
03		16926 X	16273	-0-	-653 B	-0-	13883	3	2390	9	N	2173	2226	1	277
04		16495 X	16495	-0-	-0- B	-0-	14135	3	2360	9	N	2145	2028	1	394
05		16926 X	16003	-0-	-923 B	-0-	13741	3	2262	9	N	2056	2233	1	217
06		16380 X	15632	-0-	-748 B	-0-	13436	3	2196	9	N	1996	2023	1	190

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		83235 X	64574	-0-	-18661 B	-0-	54011	3	10563	9	N	9603	9178	1	688
02		72072 X	53836	-0-	-18236 B	-0-	45110	3	8726	9	N	7933	8120	1	501
03		78430 X	48300	-0-	-30130 B	-0-	40534	3	7766	9	N	7060	6919	1	642
04		73500 X	39899	-0-	-33601 B	-0-	33561	3	6338	9	N	5762	5701	1	703
05		70990 X	41639	-0-	-29351 B	-0-	35087	3	6552	9	N	5956	6217	1	442
06		62490 X	43778	-0-	-18712 B	-0-	37067	3	6711	9	N	6101	6295	1	248

OUTLAW JOSEY WALES UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908											
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.13542	-	13562		
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		
01	35911 X	35911	-0-	-0- B	-0-	34778	3	1133	9	N	1030	721	1	504
02	30606 X	30606	-0-	-0- B	-0-	29684	3	922	9	N	838	1145	1	197
03	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	8966	3	273	9	N	248	182	1	263
04	8750 X	8750	-0-	-0- B	-0-	8495	3	255	9	N	232	190	1	305
05	8982 X	8982	-0-	-0- B	-0-	8715	3	267	9	N	243	183	1	365
*06	8339 X	8339	-0-	-0- B	-0-	8091	3	248	9	N	225	378	1	212

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13106	-	13443		
01	43648 X	34327	-0-	-9321 B	-0-	29997	3	4330	9	N	3936	3605	1	636
02	37464 X	32778	-0-	-4686 B	-0-	29019	3	3759	9	N	3417	3532	1	521
03	41478 X	33613	-0-	-7865 B	-0-	29639	3	3974	9	N	3613	3706	1	428
04	38760 X	30860	-0-	-7900 B	-0-	27189	3	3671	9	N	3337	3278	1	487
05	37820 X	33698	-0-	-4122 B	-0-	30018	3	3680	9	N	3345	3635	1	197
06	35130 X	31340	-0-	-3790 B	-0-	27952	3	3388	9	N	3080	3078	1	199

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13888	-	13944		
01	0 W	765	-0-	765 B	1780	765	3			N	-0-			66
02	0 W	700	-0-	700 B	2480	700	3			N	-0-			66
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			66
04	990 X	591	-0-	-399 B	-0-	591	3			N	-0-			66
05	1023 X	580	-0-	-443 B	-0-	580	3			N	-0-			66
06	750 X	526	-0-	-224 B	-0-	526	3			N	-0-			66

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	14039	PERF.13310	-	13794		
01	132184 X	11936	-0-	-120248 B	-0-	11798	3	138	9	N	125	179	1	161
02	119392 X	25893	-0-	-93499 B	-0-	25473	3	420	9	N	382	383	1	160
03	132184 X	17682	-0-	-114502 B	-0-	17400	3	282	9	N	256	188	1	228
04	63960 X	21148	-0-	-42812 B	-0-	20789	3	359	9	N	326	372	1	182
05	40021 X	17228	-0-	-22793 B	-0-	16943	3	285	9	N	259	359	1	82
06	27750 X	7065	-0-	-20685 B	-0-	6990	3	75	9	N	68			150

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13228	-	13588		
01	64201 X	30806	-0-	-33395 B	-0-	26741	3	4065	9	N	3695	2877	1	906
02	57988 X	15138	-0-	-42850 B	-0-	12829	3	2309	9	N	2099	2773	1	232
03	25150 X	25150	-0-	-0- B	-0-	21694	3	3456	9	N	3142	3015	1	359
04	29820 X	12210	-0-	-17610 B	-0-	10351	3	1859	9	N	1690	1675	1	374
05	30814 X	18379	-0-	-12435 B	-0-	15897	3	2482	9	N	2256	2335	1	295
06	29820 X	16172	-0-	-13648 B	-0-	14038	3	2134	9	N	1940	2030	1	207

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13150	-	13260		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	360716 X	192597	-0-	-168119 B	-0-	187280	3	5317	9	N	4834	4489	1	749
02	325808 X	168834	-0-	-156974 B	-0-	163699	3	5135	9	N	4668	5023	1	394
03	209591 X	189678	-0-	-19913 B	-0-	184119	3	5559	9	N	5054	5111	1	337
04	196590 X	183319	-0-	-13271 B	-0-	178003	3	5316	9	N	4833	4731	1	439
05	201593 X	187149	-0-	-14444 B	-0-	181758	3	5391	9	N	4901	5065	1	275
06	186390 X	177930	-0-	-8460 B	-0-	172940	3	4990	9	N	4536	4411	1	400

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754

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
01	0 W	164	-0-	164 B	11422	158	3	6	9	N	5		80
02	0 W	73	-0-	73 B	11495	70	3	3	9	N	3		83
03	11495 X	-0-	-0-	-11495 B	-0-					N	-0-		83
04	2670 X	87	-0-	-2583 B	-0-	85	3	2	9	N	2		85
05	682 X	155	-0-	-527 B	-0-	155	3			N	-0-		85
*06	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	444	3	9	9	N	8		93

INVICTUS UNIT WELL #: RRCID -> 282104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8090 - 8160

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8090 - 8160

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
 SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 282327 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

01	SHUT IN	10805	-0-	10805 B	10805	8471	4	2334	9	N	2122		2122
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	10805					N	-0-	1751	371
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	10805					N	-0-	186	185
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	10805					N	470		655
*05	SHUT IN	80507	-0-	80507 B	91312	599	1	62620	2	N	15716	16102	269
						17288	9						
06	SHUT IN	77845	-0-	77845 B	169157	600	1	60550	2	N	15177	15034	412
						16695	9						

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1778	1983	499
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2321	2599	221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2148	2000	369
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1810	1847	332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1356	1497	191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1442	1394	239

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

01	9757	9757	-0-	-0-	74104	9350	2	407	9	N	370	370	36
02	8568	9101	-0-	533	74637	8760	2	341	9	N	310	310	36
03	9486	8854	-0-	-632	74005	8540	2	314	9	N	285	285	36
04	9180	8483	-0-	-697	73308	8230	2	253	9	N	230	230	36
*05	9486	8395	-0-	-1091	72217	8180	2	215	9	N	195	195	36
06	9180	NO RPT	-0-	-9180	63037					N	NO RPT		36

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

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

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	4	4	1			20
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	Y	4	3	1			21
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	952	3	Y	9	9	1			21
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	3	Y	11	10	1			22
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	14	12	1			24
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	60	1	864	3	Y	10	10	1			24

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277

01	1209 X	181	-0-	-1028	-0-	10	1	167	3	Y	4	4	1			11
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	18	3	4	9	Y	4	4	1			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	Y	-0-					10
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					10

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M 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
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			130
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			130
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			130
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9	N	1			131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 JANK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

*01	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3 2		N	-0-			122
02	1568 N	4	-0-	-1564	-0-	4 2		N	-0-			122
03	403 N	77	-0-	-326	-0-	10 1	67 2	N	-0-			122
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			122
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			122
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			122

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

*01	1705 N	785	-0-	-920	-0-	20 1	765 2	N	-0-			97
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	20 1	1544 2	N	-0-			97
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	30 1	1764 2	N	-0-			97
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20 1	980 2	N	-0-			97
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	30 1	2064 2	N	-0-			97
06	1740 N	1555	-0-	-185	-0-	30 1	1525 2	N	-0-			97

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - P/A 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

01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73 1	862 2	N	-0-			12
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	89 1	1066 2	N	-0-			12
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99 1	1151 2	N	-0-			12
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104 1	1092 2	N	-0-			12
05	1271 N	952	-0-	-319	-0-	78 1	874 2	N	-0-			12
06	1200 N	878	-0-	-322	-0-	79 1	799 2	N	-0-			12

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

01	682 N	681	-0-	-1	-0-	52 1	623 2	Y	5			79
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	68 1	830 2	Y	4			83
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	69 1	804 2	Y	1			84
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	76 1	803 2	Y	-0-			84
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	62 1	695 2	Y	-0-			84
06	840 N	696	-0-	-144	-0-	63 1	632 2	Y	1			85

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	117 1	1387 2	Y	-0-			-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	104 1	1258 2	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1577	-0-	-221	-0-	125 1	1452 2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1432	-0-	-38	-0-	124 1	1308 2	Y	-0-			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	138 1	1547 2	Y	-0-			-0-
*06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	140 1	1404 2	Y	-0-			-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786													
01		1612 N	1090	-0-	-522	-0-	84 1	999 2	Y	6			83
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	88 1	1072 2	Y	3			86
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	133 1	1541 2	Y	-0-			86
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	106 1	1126 2	Y	1			87
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	116 1	1306 2	Y	-0-			87
06		1560 N	1146	-0-	-414	-0-	104 1	1042 2	Y	-0-			87

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	312 1	3715 2	N	-0-			-0-
02		3640 X	3516	-0-	-124	-0-	268 1	3248 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3367	-0-	-694	-0-	268 1	3099 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	220 1	2332 2	N	-0-			-0-
05		4030 X	2782	-0-	-1248	-0-	228 1	2554 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	1406	-0-	-2494	-0-	127 1	1279 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													
01		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	109 1	1290 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106 1	1286 2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1340	-0-	-210	-0-	107 1	1233 2	N	-0-			-0-
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	134 1	1421 2	N	-0-			-0-
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	129 1	1448 2	N	-0-			-0-
*06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	132 1	1322 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													
01		2139 N	1668	-0-	-471	-0-	129 1	1539 2	N	-0-			-0-
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	135 1	1637 2	N	-0-			-0-
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	144 1	1662 2	N	-0-			-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	153 1	1622 2	N	-0-			-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	162 1	1813 2	N	-0-			-0-
*06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	159 1	1600 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 'D'		WELL #:		8	RRCID ->	169434	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8468	PERF. 8009 - 8019			
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	* CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	172310	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7880 - 7895			
01	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	148	1	1761	2	N	-0-		-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	N	-0-		-0-
03	2139	N	1706	-0-	-433	-0-	136	1	1570	2	N	-0-		-0-
04	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	142	1	1504	2	N	-0-		-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	165	1	1849	2	N	-0-		-0-
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	161	1	1614	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			
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	N	-0-		-0-
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	138	1	1672	2	N	-0-		-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	N	-0-		-0-
04	2040	N	1637	-0-	-403	-0-	141	1	1496	2	N	-0-		-0-
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	162	1	1813	2	N	-0-		-0-
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	155	1	1554	2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8235 - 8247			
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	10	1	117	2	N	-0-		-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-		-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	186359	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7723 - 7840			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426	
NORTHINGTON "B"													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

XOG OPERATING LLC <td colspan="2">945921</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="6">CNTY: WHARTON</td>		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060	
JACOB'S WELL													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074			
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			74
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			74
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	N	27			101
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			101
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	7			108
06	600 N	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			108

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 218132		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7628 - 7641	
BERNARD, HVALINKA													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	837 X	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					72
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					72
03	899 X	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					72
04	870 X	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					72
05	992 X	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					72
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT					72

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

01	4712 X	531	-0-	-4181	-0-	528	2	3	9	N	3					180
02	4256 X	622	-0-	-3634	-0-	611	2	11	9	N	10					190
03	4712 X	658	-0-	-4054	-0-	648	2	10	9	N	9	49	1			150
04	4560 X	668	-0-	-3892	-0-	660	2	8	9	N	7					157
*05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					160
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT					160

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	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								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	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								
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	124	1	291	2	N	-0-					106
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	132	1	329	2	N	75	181	1			-0-
						83	9									
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	149	1	334	2	N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	172	1	325	2	N	184	184	1			-0-
						202	9									
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	126	1	330	2	N	-0-					-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	168	1	298	2	N	-0-					-0-

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327												
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540				
M	ALLOW 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
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	2	N	-0-			102
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	49	1	122	2	N	-0-			102
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	134	2	N	151	151	1	102
						166	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	137	2	N	-0-			102
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	2	N	-0-			102

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513				
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	491	1	1149	2	N	360	360	1	-0-
						396	9							
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	533	1	1327	2	N	190	190	2	-0-
						209	9							
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	569	1	1281	2	N	186	186	1	-0-
						205	9							
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	606	1	1144	2	N	186	186	1	-0-
						205	9							
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	440	1	1155	2	N	374	374	1	-0-
						411	9							
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	642	1	1138	2	N	182	182	1	-0-
						200	9							

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				
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	N	-0-			42
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	55	1	719	2	N	-0-			42
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	61	1	777	2	N	-0-			42
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	64	1	774	2	N	-0-			42
05	868 N	651	-0-	-217	-0-	47	1	604	2	N	-0-			42
06	810 N	595	-0-	-215	-0-	41	1	554	2	N	-0-			42

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933				
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	64	1	864	2	N	-0-			157
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	58	1	760	2	N	-0-			157
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	58	1	808	2	N	-0-			157
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	54	1	765	2	N	-0-			157
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	54	1	741	2	N	-0-			157
06	840 N	680	-0-	-160	-0-	39	1	641	2	N	-0-			157

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137		
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	2985	3	N	16			224
						18	9							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	92	1	2478	3	N	-0-	174	1	50
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	3	N	-0-			50
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	N	7			57
						8	9							
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	3	N	7			64
						8	9							
*06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	107	1	2734	3	N	11			75
						12	9							

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 ANCHOR OPERATING CO. 020596
 HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC 036933
 KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988
 LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			68
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			68
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	5			73
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2	N	-0-			73
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	N	2	9		75
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	2	9		77

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
*07		1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2		N	-0-			97
*08		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-			97
*09		1020 N	914	-0-	-106	-0-	5 1	909 2	N	-0-			97
*10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	125 1	1011 2	N	1	1 8		97
							1 9						
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 1		N	-0-			97
*12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			97
*01		1147 N	993	-0-	-154	-0-	992 2	1 9	N	1			98
*02		924 N	881	-0-	-43	-0-	879 2	2 9	N	2			100
*03		992 N	987	-0-	-5	-0-	985 2	2 9	N	2			102
*04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996 2	6 9	N	5			107
*05		992 N	931	-0-	-61	-0-	928 2	3 9	N	3			110
*06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011 2	2 9	N	2			112

VINCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096767	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6870 - 6880	
01		2077 X	998	-0-	-1079	-0-	273 1	719 2	N	5			168
							6 9						
02		1876 X	921	-0-	-955	-0-	246 1	669 2	N	5			173
							6 9						
03		2077 X	1034	-0-	-1043	-0-	273 1	757 2	N	4			177
							4 9						
04		2010 X	810	-0-	-1200	-0-	264 1	546 2	N	-0-			177
05		1612 X	1352	-0-	-260	-0-	273 1	1067 2	N	11	149 1		39
							12 9						
06		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			39

WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097107	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	6910 - 6921	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			45
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			45
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			45
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			45
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			45
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			45

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			65
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			65
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			65
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-			65
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	256 2	30 9	N	27	52 1		40
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			40

MAYJAC I, LLC		536431											
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 1	1 9	N	1			28
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 1		N	-0-			28
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 1		N	-0-			28
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1619 1	26 9	N	24			52
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766 1	13 9	N	12			64
*06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842 1	2 9	N	2			66

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808
01		2852 X	2748	-0-	-104	-0-	2739	2	9 9	N	8	162
02		2604 N	2319	-0-	-285	-0-	2312	2	7 9	N	6	168
03		2883 N	1902	-0-	-981	-0-	1902	2		N	-0-	168
04		2670 N	46	-0-	-2624	-0-	46	2		N	-0-	168
05		2573 N	591	-0-	-1982	-0-	591	2		N	-0-	168
*06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1 9	N	1	51
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052
01		2883 N	2879	-0-	-4	-0-	2868	2	11 9	N	10	89
02		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2569	2	11 9	N	10	99
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7 9	N	6	105
04		2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11 9	N	10	115
05		2852 N	2805	-0-	-47	-0-	2797	2	8 9	N	7	122
06		2700 N	1583	-0-	-1117	-0-	1581	2	2 9	N	2	124
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851
01		2263 N	1241	-0-	-1022	-0-	1241	2		N	-0-	73
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9 9	N	8	81
03		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1216	2	3 9	N	3	84
04		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8 9	N	7	91
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2021	2	4 9	N	4	95
*06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7 9	N	6	33
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842
01		930 N	485	-0-	-445	-0-	481	2	4 9	N	4	43
02		840 N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1 9	N	1	44
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6 9	N	5	49
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3 9	N	3	52
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4 9	N	4	56
06		870 N	572	-0-	-298	-0-	569	2	3 9	N	3	59
CHARANZA, JOE F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 6606 - 6626
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1 9	N	1	30
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	549	2	2 9	N	2	32
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2 9	N	2	34
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	507	2	3 9	N	3	37
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3 9	N	3	40
06		600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2		N	-0-	40

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON						
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970													
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	600	2	2	9	N	2				59
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	528	2	3	9	N	3				62
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2				64
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1				65
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	569	2	1	9	N	1				66
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	542	2	2	9	N	2				68

RAMTEX ENERGY LLC		690225							TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980						
BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996									
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	34	1	452	2	N	2				45
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	3				48
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-				48
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-				48
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	29	1	396	2	N	-0-				48
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	16	1	256	2	N	-0-				48

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476						
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982									
01	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	186	1	1384	2	N	-0-				36
02	1820 N	1367	-0-	-453	-0-	168	1	1199	2	N	-0-				36
03	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	186	1	1278	2	N	-0-				36
04	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	180	1	1202	2	N	-0-				36
05	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	186	1	1212	2	N	-0-				36
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	180	1	1150	2	N	-0-				36

ASH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				118
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	379	2			N	-0-				118
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-				118
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-				118
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-				118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824							TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875						
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 810824														
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346								
SEE, JOHN		WELL #: 2 B														
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	28	178	1			68
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	21					89
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	18					107
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4444	2	20	9	N	18					125
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					125
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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								
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-	16	7			36
02	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7094	2	84	9	N	76					112
03	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11277	2	75	9	N	68					180
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10627	2	138	9	N	125	183	1			122
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10114	2	86	9	N	78					200
*06	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9075	2	13	9	N	12					212

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532								
RIO RANCH		WELL #: 1														
01	124611 X	124611	-0-	-0-	-0-	123468	1	1143	9	N	1039	726	2			2694
02	112812 X	109768	-0-	-3044	-0-	108778	1	990	9	N	900	1079	2			2515
03	124899 X	120014	-0-	-4885	-0-	118636	1	1378	9	N	1253	1403	2			2365
04	120870 X	114201	-0-	-6669	-0-	113027	1	1174	9	N	1067	911	2			2521
05	124899 X	113546	-0-	-11353	-0-	112363	1	1183	9	N	1075	1103	2			2493
06	120600 X	NO RPT	-0-	-120600	-0-					N	NO RPT					2493

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
 RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	118966 X	118966	-0-	-0-	-0-	117414	1	1552	9	N	1411	1383	2			5949
02	110740 X	105294	-0-	-5446	-0-	103987	1	1307	9	N	1188	1107	2			6030
03	122605 X	113924	-0-	-8681	-0-	112597	1	1327	9	N	1206	1100	2			6136
04	118650 X	105975	-0-	-12675	-0-	104725	1	1250	9	N	1136	1258	2			6014
05	122233 X	102809	-0-	-19424	-0-	101573	1	1236	9	N	1124	1072	2			6066
06	115140 X	NO RPT	-0-	-115140	-0-					N	NO RPT					6066

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

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

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10075 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #:	1	RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633 - 7677	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6484 - 6487	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

01	6386	6190	-0-	-196	-0-	147	1	6017	2	N	24					101
						26	9									
02	5768	4750	-0-	-1018	-0-	147	1	4588	2	N	14					115
						15	9									
03	6386	5138	-0-	-1248	-0-	147	1	4968	2	N	21					136
						23	9									
*04	6000 #	5125	-0-	-875	-0-	147	1	4953	2	N	23					159
						25	9									
05	6200 #	5177	-0-	-1023	-0-	5176	2		1	9	N	1	1	8		136
06	6000 #	4733	-0-	-1267	-0-	77	1	4656	2	N	-0-					136

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300)		07888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320								
GILL, DORA, ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 053619		COMPL. DATE 08/25/1972		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285		
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
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2017 - P/A 03/18/17										

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
ACKEL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 236980		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEATON ESTATE		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
		313990								
		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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

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

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

01		34968 #	28950	-0-	-6018	-0-	93	1	28664	2	N	175		239
02		31584 #	24723	-0-	-6861	-0-	193	9						
03		26415 R	26415	-0-	-0-	-0-	84	1	24464	2	N	159	178	1
04		27570	24918	-0-	-2652	-0-	175	9						
05		28489	25297	-0-	-3192	-0-	93	1	26148	2	N	158	183	1
06		27570	23812	-0-	-3758	-0-	174	9						
							90	1	24782	2	N	42	175	1
							46	9						
							93	1	25028	2	N	160		222
							176	9						
							90	1	23568	2	N	140	179	1
							154	9						183

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WADI PETROLEUM, INC. 889600
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

01		23312 #	21262	-0-	-2050	-0-	401	1	20778	2	N	75		192
02		18788 #	16913	-0-	-1875	-0-	83	9						
03		22227 #	18159	-0-	-4068	-0-	324	1	16547	2	N	38		230
04		21510 #	16577	-0-	-4933	-0-	42	9						
05		22227 #	15161	-0-	-7066	-0-	401	1	17755	2	N	3	170	1
06		20580 #	12260	-0-	-8320	-0-	3	9						63
							398	1	16179	2	N	-0-		63
							361	1	14800	2	N	-0-		63
							268	1	11992	2	N	-0-		63

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

01		6169 X	3248	-0-	-2921	-0-	969	1	2069	3	N	191	186	1	87
02		3640 X	3278	-0-	-362	-0-	210	9							
03		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	875	1	2131	3	N	247		334	
04		3210 X	2811	-0-	-399	-0-	272	9							
05		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	969	1	2492	3	N	158	383	1	109
06		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	174	9							
							938	1	1767	3	N	96		205	
							106	9							
							969	1	2006	3	N	101	192	1	114
							111	9							
										N	NO RPT				114

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

SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	5122 - 5134					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	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					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402					
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FUEL COMPANY			845845														
BLESSING D			WELL #:	12	RRCID ->	005349	COMPL. DATE	03/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8425 - 8467					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298 - 2312					
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

BLESSING (F-16) 08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 A. S. HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	771	-0-	-6979	37937	771	2			N	-0-					173
02	7000	487	-0-	-6513	31424	487	2			N	-0-					173
03	2500	-0-	-0-	-2500	28924					N	-0-					173
04	7500	-0-	-0-	-7500	21424					N	-0-	173	1			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	13674					N	-0-					-0-
*06	7500	-0-	-0-	-7500	6174					N	-0-					-0-

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	1	N	-0-			145
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			145

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

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

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

01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-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

01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042 PERF. 8810 - 8867							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
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-

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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

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

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

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

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

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	106	1	784	2	Y	-0-	5
02	1064 N	552	-0-	-512	-0-	68	1	484	2	Y	-0-	5
03	899 N	688	-0-	-211	-0-	84	1	601	2	Y	3	8
						3	9					
04	870 N	563	-0-	-307	-0-	86	1	470	2	Y	6	14
						7	9					
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	164	1	807	2	Y	5	19
						6	9					
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	169	1	899	2	Y	2	21
						2	9					

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2400 X	2291	-0-	-109	-0-	272	1	2019	2	Y	-0-		3
02		990 X	990	-0-	-0-	-0-	122	1	868	2	Y	-0-		3
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	580	1	4173	2	Y	-0-		3
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	600	1	3264	2	Y	-0-		3
05		2356 X	1510	-0-	-846	-0-	255	1	1255	2	Y	-0-		3
06		3750 X	687	-0-	-3063	-0-	109	1	578	2	Y	-0-		3

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
01		11625 X	10647	-0-	-978	-0-	1266	1	9381	2	Y	-0-		1
02		10500 X	9372	-0-	-1128	-0-	1154	1	8218	2	Y	-0-		1
03		11067 X	9845	-0-	-1222	-0-	1202	1	8641	2	Y	2		3
							2							
							9							
04		10710 X	8007	-0-	-2703	-0-	1242	1	6758	2	Y	6		9
							7							
							9							
05		11067 X	6856	-0-	-4211	-0-	1157	1	5693	2	Y	5		14
							6							
							9							
06		10290 X	6039	-0-	-4251	-0-	956	1	5082	2	Y	1		15
							1							
							9							

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
01		5859 X	4396	-0-	-1463	-0-	523	1	3873	2	Y	-0-		8
02		5292 X	4077	-0-	-1215	-0-	502	1	3575	2	Y	-0-		8
03		5053 X	4453	-0-	-600	-0-	543	1	3907	2	Y	3		11
							3							
							9							
04		4710 X	3624	-0-	-1086	-0-	561	1	3056	2	Y	6		17
							7							
							9							
05		4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	548	1	2695	2	Y	2		19
							2							
							9							
06		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	682	1	3627	2	Y	-0-		19

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	Y	-0-		4
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	Y	-0-		4
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	3		7
							3							
							9							
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	59	1	322	2	Y	6		13
							7							
							9							
05		434 N	343	-0-	-91	-0-	57	1	280	2	Y	5		18
							6							
							9							
06		450 N	309	-0-	-141	-0-	49	1	259	2	Y	1		19
							1							
							9							

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
01		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	253	1	1875	2	Y	-0-		35
02		2408 X	1872	-0-	-536	-0-	230	1	1642	2	Y	-0-		35
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	273	1	1966	2	Y	3		38
							3							
							9							
04		2070 N	1826	-0-	-244	-0-	282	1	1537	2	Y	6		44
							7							
							9							
05		2077 N	1965	-0-	-112	-0-	331	1	1628	2	Y	5		49
							6							
							9							
06		2160 N	2033	-0-	-127	-0-	322	1	1710	2	Y	1		50
							1							
							9							

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-		61
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-		61
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	63	1	449	2	Y	4		65
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	4	9	65	1	Y	7		72
05		496 N	413	-0-	-83	-0-	65	1	351	2	Y	5		77
06		510 N	330	-0-	-180	-0-	69	1	338	2	Y	1		78
							6	9	52	1	Y			
							1	9	277	2	Y			

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808

01		13473 R	13473	-0-	-0-	-0-	13299	3	174	9	N	158	158	1	102
02		11308 R	11308	-0-	-0-	-0-	11162	3	146	9	N	133	168	1	67
03		12028 #	11847	-0-	-181	-0-	11700	3	147	9	N	134	171	1	30
04		13050 #	8262	-0-	-4788	-0-	8172	3	90	9	N	82			112
*05		13485 #	8067	-0-	-5418	-0-	7993	3	74	9	N	67			179
*06		13050 #	4777	-0-	-8273	-0-	4705	3	72	9	N	65			244

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890
01	22878 X	20313	-0-	-2565	-0-	465 1	19154 2	N	631	769 1	89
02	19852 X	17866	-0-	-1986	-0-	415 1	16817 2	N	576	563 1	102
03	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	465 1	18175 2	N	624	569 1	157
04	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	450 1	17129 2	N	591	560 1	188
05	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	465 1	17041 2	N	591	556 1	223
06	19650 X	17027	-0-	-2623	-0-	450 1	15974 2	N	548	554 1	217

SND OPERATING, L.L.C.				797127	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670
01	3813 #	1061	-0-	-2752	-0-	341 1	575 3	N	132	184 1	115
02	3444 #	973	-0-	-2471	-0-	145 9	484 3	N	105		220
03	1178 #	1102	-0-	-76	-0-	373 1	780 3	N	116	185 1	151
04	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	116 9	1121 3	N	105	185 1	71
05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	108 1	1165 3	N	106		177
*06	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	116 9	1170 3	N	133	188 1	122

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (4050)				10509 146	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 C	RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
WINTERMANN												
10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
916954												
WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	-0-
04		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WINTERMANN												
WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320

BONUS (YEGUA 6900)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BOETTSCHER GAS UNIT												
10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A												
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	310	1	1557	2	N	165
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	280	1	1446	2	N	173
							9	9				
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	310	1	1550	2	N	182
							10	9				
04		1800 N	1693	-0-	-107	-0-	300	1	1390	2	N	19
							3	9				
05		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	300	1	1576	2	N	19
							2	9				
06		1800 N	1617	-0-	-183	-0-	250	1	1361	2	N	26
							6	9				

BONUS (YEGUA 7500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HEYNE												
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470												
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	Y	-0-
							1	4				
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	13	1	145	3	Y	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-
*06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-

KRENEK												
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486												
01		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	98	1	1181	3	Y	-0-
							4	4				
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-	87	1	990	3	Y	-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	3	Y	-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	72	1	1037	3	Y	-0-
05		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	96	1	1051	3	Y	-0-
06		1230 N	987	-0-	-243	-0-	68	1	919	3	Y	-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		171
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		171
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		172
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		173
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANELIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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	
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	158 1	1225 3	Y	32	6 1	74
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	35 9					
03	1000 N	1010	-0-	-10	-10	1341 3	54 9	Y	49	75 1	48
04	101 N	91	-0-	-10	-10	978 3	32 9	Y	29	14 1	63
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	69 3	22 9	Y	20	61 1	22
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	13	12 1	23
									8	12 1	19

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	24 1	290 3	Y	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 4					
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	421 3	Y	-0-		-0-
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35 1	387 3	Y	-0-		-0-
						27 1	357 3	Y	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437	
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	97 1	1173 3	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	4 4					
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	92 1	1044 3	Y	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	95 1	1216 3	Y	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	59 1	849 3	Y	-0-		-0-
06	1260 N	886	-0-	-374	-0-	107 1	1179 3	Y	-0-		-0-
						61 1	825 3	Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384							
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425							
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	792	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	65	1	708	3	Y	-0-					-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	-0-					-0-

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419							
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182	-	7440
M	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
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	19 1	234 3	Y		-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 4	228 3	Y		-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	Y		-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	255 3	Y		-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	18 1	221 3	Y		-0-			-0-
06		270 N	130	-0-	-140	-0-	20 1	121 3	Y		-0-			-0-
							9 1							
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	T. A.	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
01		372 N	234	-0-	-138	-0-	26 1	200 3	N		7	1 1		69
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	8 9	11 9	N		10	14 1		65
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	179 3	1 9	N		1	9 1		57
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	180 3	1 9	N		1	1 1		57
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	N		-0-			57
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	202 3	1 9	N		1	1 1		57
							151 3							
MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446	-	12460
01		7750 X	6563	-0-	-1187	-0-	743 1	5761 3	N		54	40 1		97
02		6580 X	5898	-0-	-682	-0-	59 9	61 9	N		55	53 1		99
03		7006 X	6301	-0-	-705	-0-	5837 3	39 9	N		35	51 1		83
04		6180 X	5616	-0-	-564	-0-	6262 3	39 9	N		35	41 1		77
05		6386 X	4974	-0-	-1412	-0-	5577 3	7 9	N		6			83
06		6180 X	5398	-0-	-782	-0-	4967 3	21 9	N		19	42 1		60
							5377 3							
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421	-	12537
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	378 3	N		8	3 1		60
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	9 9	13 9	N		12	15 1		57
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	370 3	2 9	N		2	10 1		49
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	N		2	2 1		49
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	368 3		N		-0-			49
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	N		1	3 1		47
							460 3							

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	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	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	658	3	N	11	4 1	58
						12	9						
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	861	3	17	9	N	15	17 1	56
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	12 1	48
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	503	3	3	9	N	3	4 1	47
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	457	3	1	9	N	1		48
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3	4 1	47

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
01	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	261	1	2025	3	N	55	17 1	151
						61	9						
02	2660 X	1088	-0-	-1572	-0-	1070	3	18	9	N	16	24 1	143
03	2285 X	1029	-0-	-1256	-0-	1022	3	7	9	N	6	17 1	132
04	870 X	403	-0-	-467	-0-	401	3	2	9	N	2	6 1	128
05	899 X	395	-0-	-504	-0-	394	3	1	9	N	1		129
06	870 X	235	-0-	-635	-0-	234	3	1	9	N	1	4 1	126

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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				
01	1829 X	912	-0-	-917	-0-	99	1	768	3	Y	41	5 1	152
						45	9						
02	1372 X	564	-0-	-808	-0-	545	3	19	9	Y	17	11 1	158
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	719	3	13	9	Y	12	10 1	160
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	10 1	158
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	8 1	164
*06	720 N	680	-0-	-40	-0-	672	3	8	9	Y	7	12 1	159

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527				
01	4092 X	361	-0-	-3731	-0-	40	1	314	3	Y	6	10 1	84
						7	9						
02	3976 X	879	-0-	-3097	-0-	752	3	127	9	Y	115	15 1	184
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	781	3	40	9	Y	36	26 1	194
*04	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	Y	40	39 1	195
*05	1085 X	784	-0-	-301	-0-	697	3	87	9	Y	79	62 1	212
*06	960 X	771	-0-	-189	-0-	765	3	6	9	Y	5	34 1	183

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363				
01	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	402	1	3113	3	Y	129	21 1	209
						142	9						
02	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	2949	3	133	9	Y	121	207 1	123
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3136	3	136	9	Y	124	24 1	223
*04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	2966	3	138	9	Y	125	206 1	142
*05	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	1212	3	58	9	Y	53	5 1	190
*06	3360 X	1470	-0-	-1890	-0-	1407	3	63	9	Y	57	20 1	227

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	423 1	3279 3	Y	135	200 1		187
02	3780 X	3126	-0-	-654	-0-	149 9	2996 3	Y	118	210 1		95
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3575 3	136 9	Y	124	31 1		188
*04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3281 3	133 9	Y	121	204 1		105
*05	3844 X	3459	-0-	-385	-0-	3314 3	145 9	Y	132	18 1		219
*06	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3367 3	111 9	Y	101	231 1		89

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596			
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	60 1	468 3	Y	11	3 1		172
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	12 9	514 3	Y	42	11 1		203
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	600 3	19 9	Y	17	14 1		206
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	420 3	23 9	Y	21	16 1		211
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	506 3	19 9	Y	17	15 1		213
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	379 3	14 9	Y	13	19 1		207

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	47 1	364 3	Y	31	3 1		154
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	34 9	430 3	Y	7	10 1		151
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	455 3	6 9	Y	5	6 1		150
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	Y	2	3 1		149
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	302 3	36 9	Y	33			182
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	Y	2	3 1		181

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403			
01	2366 N	2351	-0-	-15	-0-	254 1	1964 3	Y	121	193 1		180
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	133 9	2310 3	Y	81	22 1		239
03	1000 N	2380	-0-	1380	1380	2273 3	107 9	Y	97	210 1		126
*04	2389 N	1009	-0-	-1380	-0-	964 3	45 9	Y	41	30 1		137
*05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2634 3	215 9	Y	195	36 1		296
*06	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	2082 3	121 9	Y	110	235 1		171

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	106 1	821 3	Y	28	4 1		73
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 9	527 3	Y	43	72 1		44
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566 3	46 9	Y	42	19 1		67
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	428 3	44 9	Y	40	74 1		33
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	980 3	75 9	Y	68	43 1		58
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	120 3	178 9	Y	162	82 1		138

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588					
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			
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	55	1	424	3	Y	48	3	1	193
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	400	3	74	9	Y	67	178	1	82
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	458	3	53	9	Y	48	6	1	124
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	392	3	55	9	Y	50	6	1	168
*05	496 N	419	-0-	-77	-0-	371	3	48	9	Y	44	3	1	209
*06	480 N	456	-0-	-24	-0-	425	3	31	9	Y	28	185	1	52
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552					
01	1891 N	693	-0-	-1198	-0-	76	1	588	3	Y	26	5	1	73
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1353	3	54	9	Y	49	74	1	48
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	677	3	47	9	Y	43	21	1	70
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	870	3	44	9	Y	40	77	1	33
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	612	3	78	9	Y	71	54	1	50
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1266	3	86	9	Y	78	86	1	42
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570					
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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					
01	3627 X	3106	-0-	-521	-0-	341	1	2644	3	Y	110	18	1	222
02	3276 X	2998	-0-	-278	-0-	2904	3	94	9	Y	85	212	1	95
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3137	3	179	9	Y	163	50	1	208
*04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2381	3	160	9	Y	145	240	1	113
*05	3317 X	3307	-0-	-10	-0-	3013	3	294	9	Y	267	120	1	260
*06	3210 X	2986	-0-	-224	-0-	2778	3	208	9	Y	189	307	1	142
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372					
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	239	1	2898	3	Y	176	211	1	82
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	170	1	1932	3	Y	101	114	1	69
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	281	1	3610	3	Y	114	82	1	101
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	278	1	3980	3	Y	75	68	1	108
05	5115 X	3819	-0-	-1296	-0-	308	1	3387	3	Y	113	81	1	140
06	3900 X	3842	-0-	-58	-0-	260	1	3519	3	Y	57	134	1	63

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 PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951								
01	6510 X	5265	-0-	-1245	-0-	390 1	4723 3	Y	124	120 1						50
						16 4	136 9									
02	5880 X	4667	-0-	-1213	-0-	373 1	4228 3	Y	60	67 1						43
						66 9										
03	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	406 1	5221 3	Y	152	87 1						108
						167 9										
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	333 1	4772 3	Y	176	109 1						175
						194 9										
05	5270 X	3333	-0-	-1937	-0-	270 1	2971 3	Y	84	95 1						164
						92 9										
*06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	345 1	4655 3	Y	159	219 1						104
						175 9										

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	5							63
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	8	13 1						58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1						52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							52

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226								
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-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														
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	18 2	N	17	6 1						134
						19 9										
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9	N	2	1 1						135
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-							135
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	4	1 1						138
						4 9										
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	35	8 1						165
						39 9										
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-							165

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	7	2	1	38
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8	9	380	2	N	-0-			38
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-			38
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	19	1	298	2	N	-0-			38
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	14	1	293	2	N	-0-			38
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	14	1	277	2	N	-0-			38

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

01	11966 X	2133	-0-	-9833	-0-	81	1	1987	2	N	59			312
02	8736 X	874	-0-	-7862	-0-	65	9	777	2	N	16	3	1	325
03	9672 X	1029	-0-	-8643	-0-	18	9	985	2	N	-0-			325
04	5340 X	979	-0-	-4361	-0-	44	1	935	2	N	1			326
05	2139 X	918	-0-	-1221	-0-	43	1	870	2	N	7	2	1	331
06	2070 X	845	-0-	-1225	-0-	1	9	810	2	N	-0-			331

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

01	3195 X	3145	-0-	-50	-0-	121	1	2948	2	N	69	32	1	199
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	76	9	2439	2	N	67	202	1	64
03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	N	60	29	1	95
04	1950 X	804	-0-	-1146	-0-	74	9	761	2	N	7	3	1	99
05	2015 X	1401	-0-	-614	-0-	88	1	1312	2	N	26	8	1	117
*06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	66	9	1909	2	N	33	8	1	142

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	304	1	7432	2	N	50	21	1	201
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	55	9	8240	2	N	50	12	1	239
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	296	1	8818	2	N	57	26	1	270
04	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	55	9	7853	2	N	28	183	1	115
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	394	1	7820	2	N	4	48	1	71
06	7500 X	6599	-0-	-901	-0-	63	9	6312	2	N	11	5	1	77

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

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
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	193	1	1764	2	Y	167	248 1	91
						184	9						
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	221	1	1693	2	Y	96		187
						106	9						
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	242	1	1886	2	Y	110	238 1	59
						121	9						
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	230	1	1821	2	Y	93		152
						102	9						
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	231	1	1845	2	Y	101	122 1	131
						111	9						
*06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	216	1	1847	2	Y	153	119 1	165
						168	9						

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

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	805	2	Y	56	83 1	30
						62	9						
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	644	2	Y	33		63
						36	9						
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	94	1	733	2	Y	36	79 1	20
						40	9						
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	723	2	Y	31		51
						34	9						
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	869	2	Y	34	41 1	44
						37	9						
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	Y	52	40 1	56
						57	9						

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	39	1	303	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	37	1	294	2	Y	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	29	1	246	2	Y	-0-		-0-

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

01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	111	1	1012	2	Y	5	8 1	3
						6	9						
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	118	1	903	2	Y	3		6
						3	9						
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	961	2	Y	4	8 1	2
						4	9						
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	123	1	974	2	Y	3		5
						3	9						
05	1147 N	861	-0-	-286	-0-	96	1	762	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
06	1050 N	972	-0-	-78	-0-	101	1	864	2	Y	6	4 1	6
						7	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	346	1	8451	2	N	107	53	1		174	
						118	9									
02	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	336	1	8130	2	N	114	203	1		85	
						125	9									
03	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	409	1	9160	2	N	111	58	1		138	
						122	9									
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	436	1	9522	2	N	174	215	1		97	
						191	9									
05	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	436	1	9455	2	N	94	13	1		178	
						103	9									
*06	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	364	1	8377	2	N	84	27	1		235	
						92	9									

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994						
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1				3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	1				4
						1	9								
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	24	2	Y	1	2	1		3
						1	9								
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				3
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	1				4
						1	9								

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292						
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	498	2	2	9	N	2				202
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	450	2	10	9	N	9				211
03	620 N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	N	2				213
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	262	2	6	9	N	5				218
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9				227
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	811	2	15	9	N	14				241

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442	
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
01	9300 X	9074	-0-	-226	-0-	354 1	8666 2	N	49	40 1	126
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	54 9	7948 2	N	124	184 1	66
03	9579 X	9244	-0-	-335	-0-	136 9	8782 2	N	64	30 1	100
04	9210 X	8599	-0-	-611	-0-	392 1	8189 2	N	32	13 1	119
05	9331 X	9309	-0-	-22	-0-	70 9	8808 2	N	86	12 1	193
06	9030 X	8307	-0-	-723	-0-	375 1	7923 2	N	35	181 1	47
						35 9					
						39 9					

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM		10802 240 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 1		RRCID -> 216124		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14319 - 14456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WYSE		WELL #: 2		RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13771 - 13777	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - P/A 11/17/16											

WYSE		WELL #: 1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018		PERF.14111 - 14175	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16											

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION DYBALA G.U.		10943 500 747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	0 #	-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

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)														
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.														
SEBASTIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308														
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	
01		4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	2436 2	1641 9		N	1492	1580 1		144
02		8334	8334	-0-	-0-	-0-	5978 2	2356 9		N	2142	2110 1		176
03		13954	13954	-0-	-0-	-0-	11094 2	2860 9		N	2600	2466 1		310
04		17115	17115	-0-	-0-	-0-	14208 2	2907 9		N	2643	2628 1		325
05		19467	19467	-0-	-0-	-0-	16526 2	2941 9		N	2674	2753 1		246
*06		19222	19222	-0-	-0-	-0-	16608 2	2614 9		N	2376	2526 1		96

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC														
S.T. 446-L SW														
WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626														
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		8091 #	6339	-0-	-1752	-0-	571 1	5723 2		N	41			306
							45 9							
02		7111 R	7111	-0-	-0-	-0-	60 1	6993 2		N	53			359
							58 9							
03		7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	81 1	7053 2		N	30			389
							33 9							
04		7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	87 1	7018 2		N	27	5 0		411
							30 9							
05		6684 R	6684	-0-	-0-	-0-	130 1	6533 2		N	19	6 0		424
							21 9							
06		7620 #	4983	-0-	-2637	-0-	4922 2	61 9		N	55	11 0		468

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 440-L														
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392														
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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342													
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
06	DLQ	G-10	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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
06	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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342												
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280					
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	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					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	DLQ	G-10	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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)		//CONT.//		11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342												
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	- 7962			
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																			
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731																			
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

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

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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																			

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

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

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

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651											
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651											
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC				216456						
JULIE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2015 - 2053		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162						
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 188467	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 1173 - 1186		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244						
HARRISON ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740 - 1745		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-

STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703 - 1707		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-

KATHY				WELL #: 3	RRCID -> 281210	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 1726 - 1732		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-

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

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

JR RESOURCES, INC. 427770																	
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																	
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459														
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592					
M	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANOTEK, LLC				813990					CNTY: WALLER									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244														
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		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					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
CML EXPLORATION, LLC				120648														
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	221669	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7321 -	7732					
01		93 X	63	-0-	-30	-0-		63	2			N	-0-					52
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					52
03		95 X	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-					52
04		89 X	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					52
05		64 X	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					52
06		90 X	39	-0-	-51	-0-		39	2			N	-0-					52

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		5518 X	5247	-0-	-271	-0-	650 1	4560 2	N	34			289
							37 9						
02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	700 1	4914 2	N	35			324
							39 9						
03		5239 X	5093	-0-	-146	-0-	650 1	4410 2	N	30			354
							33 9						
04		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	750 1	4762 2	N	47	194 1		207
							52 9						
05		6262 X	5276	-0-	-986	-0-	725 1	4510 2	N	37			244
							41 9						
06		6060 X	2088	-0-	-3972	-0-	275 1	1791 2	N	20			264
							22 9						
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775									
RASMUSSEN				WELL #:		1		RRCID ->		157722		COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718	
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	626 2	12 9	N	11			108
02		644 N	509	-0-	-135	-0-	501 2	8 9	N	7			115
03		682 N	585	-0-	-97	-0-	582 2	3 9	N	3			118
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9	N	5			123
05		558 N	504	-0-	-54	-0-	497 2	7 9	N	6			129
*06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	746 2	7 9	N	6			135
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
RASMUSSEN ET AL				WELL #:		4		RRCID ->		133846		COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RASMUSSEN				WELL #:		1		RRCID ->		132300		COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720	
01		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	264 1	6334 2	Y	40			166
							44 9						
02		6328 X	4191	-0-	-2137	-0-	226 1	3920 2	Y	41			207
							45 9						
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	247 1	4823 2	Y	18	178 1		47
							20 9						
04		6420 X	4689	-0-	-1731	-0-	213 1	4421 2	Y	50			97
							55 9						
05		6634 X	5444	-0-	-1190	-0-	226 1	5145 2	Y	66			163
							73 9						
06		6420 X	2292	-0-	-4128	-0-	210 1	2014 2	Y	62			225
							68 9						
RASMUSSEN				WELL #:		2		RRCID ->		235539		COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	34 1	828 2	Y	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	51 1	886 2	Y	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	47 1	920 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	51 1	1059 2	Y	-0-			-0-
*05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	67 1	1529 2	Y	-0-			-0-
*06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	90 1	862 2	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			
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
01	3565 #	2046	-0-	-1519	-0-		2046	2			N	-0-			-0-
02	2996 #	1211	-0-	-1785	-0-		1211	2			N	-0-			-0-
03	3317 #	2237	-0-	-1080	-0-		2237	2			N	-0-			-0-
04	2520 #	1196	-0-	-1324	-0-		1196	2			N	-0-			-0-
05	2604 #	992	-0-	-1612	-0-		992	2			N	-0-			-0-
06	2160 #	754	-0-	-1406	-0-		754	2			N	-0-			-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			
01	4185 #	3328	-0-	-857	-0-		3243	2	85	9	N	77			258
02	3360 #	3310	-0-	-50	-0-		3263	2	47	9	N	43			301
03	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-		3286	2	40	9	N	36	185	1	152
04	3270 #	2513	-0-	-757	-0-		2477	2	36	9	N	33			185
05	3658 #	3585	-0-	-73	-0-		3537	2	48	9	N	44			229
06	3540 #	2960	-0-	-580	-0-		2925	2	35	9	N	32	178	1	83

BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
FAMCOR OIL, INC.			261273												
KRIEGER, ROTH			WELL #:	1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 - 8280			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
FORTUNE RESOURCES LLC			278755												
LEWIS			WELL #:	2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12191			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.			253162												
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU			WELL #:	1	RRCID ->	233773	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12397 - 12656			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU			WELL #:	2	RRCID ->	235008	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12814 - 13536			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #:		3	RRCID ->	257935	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.	12715 - 12756
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12332 - 12372	
01	2821 X	1766	-0-	-1055	-0-	1766	2			Y	-0-	20 7	10
02	2548 X	1789	-0-	-759	-0-	1780	2	9	9	Y	8		18
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2897	2	33	9	Y	30		48
04	2760 X	2097	-0-	-663	-0-	2094	2	3	9	Y	3		51
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6		57
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3		60

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12403	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 7	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	800	-0-	800	800	800	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	1064	-0-	1064	1864	1064	2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	913	-0-	913	2777	913	2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	931	-0-	931	3708	931	2			Y	-0-		-0-

LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12722 - 12839	
01	7099 X	3660	-0-	-3439	-0-	3660	2			Y	-0-	25 7	57
02	6412 X	3702	-0-	-2710	-0-	3688	2	14	9	Y	13		70
03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			Y	-0-		70
04	7920 X	6300	-0-	-1620	-0-	6236	2	64	9	Y	58	123 1	5
05	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7364	2	6	9	Y	5	9 1	1
*06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7119	2	1	9	Y	1		2

BASS GU				WELL #:	1	RRCID ->	185846	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12187 - 13058	
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2		2
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3		5
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		5
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-		5
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	Y	6		11
*06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-		11

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	188124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12738 - 13105	
01	5642 X	2300	-0-	-3342	-0-	2300	2			Y	-0-	10 7	10
02	4984 X	2327	-0-	-2657	-0-	2318	2	9	9	Y	8		18
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	30		48
04	4470 X	2993	-0-	-1477	-0-	2990	2	3	9	Y	3		51
05	4619 X	3314	-0-	-1305	-0-	3306	2	8	9	Y	7		58
*06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	Y	2		60

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755													
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966					
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
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			-0-				6
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	3				9
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	67	9	61				70
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	1	48	1		23
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	24	5	1		42
*06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	1				43

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523					
01	2976 X	1793	-0-	-1183	-0-	-0-	1793	2			-0-				-0-
02	2688 X	1807	-0-	-881	-0-	-0-	1807	2			-0-				-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3202	2			-0-				-0-
04	2940 X	2172	-0-	-768	-0-	-0-	2172	2			-0-				-0-
05	3038 X	2521	-0-	-517	-0-	-0-	2521	2			-0-				-0-
*06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2			-0-				-0-

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398					
01	3348 X	804	-0-	-2544	-0-	-0-	804	2			-0-				-0-
02	3024 X	810	-0-	-2214	-0-	-0-	810	2			-0-				-0-
03	3720 X	1146	-0-	-2574	-0-	-0-	1146	2			-0-				-0-
04	3600 X	1070	-0-	-2530	-0-	-0-	1070	2			-0-				-0-
*05	3720 X	1257	-0-	-2463	-0-	-0-	1257	2			-0-				-0-
*06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			-0-				-0-

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506					
01	15345 X	7245	-0-	-8100	-0-	-0-	7245	2			-0-	46	7		16
02	13860 X	4392	-0-	-9468	-0-	-0-	4362	2	30	9	27				43
03	10695 X	5407	-0-	-5288	-0-	-0-	5407	2			-0-				43
04	8010 X	4445	-0-	-3565	-0-	-0-	4437	2	8	9	7				50
05	8091 X	4620	-0-	-3471	-0-	-0-	4552	2	68	9	62				112
06	7020 X	2506	-0-	-4514	-0-	-0-	2506	2			-0-				112

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360					
01	651 N	148	-0-	-503	-0-	-0-	148	2			-0-	15	7		57
02	588 N	163	-0-	-425	-0-	-0-	149	2	14	9	13				70
03	527 N	317	-0-	-210	-0-	-0-	317	2			-0-				70
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	2	6	1		66
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	83	9	75	16	1		125
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	2				127

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 THOMPSON OIL & GAS 856345
 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	15	1	200	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	-10	10	1			Y	-0-	-0-
*04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	148	180 1 73
02	0	-0-	-0-	-0-	5608					N	54	127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5608					N	3	130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5608					N	NO RPT	130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5608					N	NO RPT	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5608					N	NO RPT	130

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FIVE-JAB, INC. 271310
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	868 N	674	-0-	-194	-0-	649	3	25	9	Y	23	19 1 4
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	610	3	15	9	Y	14	13 1 5
03	1023 N	894	-0-	-129	-0-	866	3	28	9	Y	25	21 1 9
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	935	3	40	9	Y	36	45 1 -0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	904	3	26	9	Y	24	21 1 3
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	826	3	19	9	Y	17	16 1 4

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	204	3	636	9	N	578	558 1 20
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	239	3	327	9	N	297	187 1 130
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	259	3	63	9	N	57	187 1 -0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	227	3	473	9	N	430	371 1 59
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	255	3	411	9	N	374	367 1 66
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	254	3	133	9	N	121	187 1 -0-

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

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	446	3	109	9	Y	99	69 1 326
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	516	3	113	9	Y	103	87 1 342
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	564	3	95	9	Y	86	79 1 349
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	500	3	127	9	Y	115	154 1 310
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	533	3	88	9	Y	80	60 1 330
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	519	3	81	9	Y	74	62 1 342

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310														
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 3	2 9	Y	2	2 1		59
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 3	7 9	Y	6	5 1		60
03		11 N	10	-0-	-1	-0-		8 3	2 9	Y	2	2 1		60
04		10 N	5	-0-	-5	-0-		2 3	3 9	Y	3	4 1		59
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		6 3	6 9	Y	5	4 1		60
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		9 3	2 9	Y	2	1 1		61

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049														
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		215 3	37 9	Y	34	24 1		128
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		247 3	34 9	Y	31	26 1		133
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		267 3	34 9	Y	31	28 1		136
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		252 3	41 9	Y	37	49 1		124
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-		272 3	40 9	Y	36	27 1		133
06		300 N	284	-0-	-16	-0-		262 3	22 9	Y	20	16 1		137

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052														
01		12803 X	8798	-0-	-4005	-0-		8299 3	499 9	N	454	370 1		84
02		11564 X	9977	-0-	-1587	-0-		9544 3	433 9	N	394	354 1		124
03		12214 X	10541	-0-	-1673	-0-		10064 3	477 9	N	434	358 1		200
04		10770 X	9491	-0-	-1279	-0-		9038 3	453 9	N	412	544 1		68
05		11036 X	9367	-0-	-1669	-0-		8840 3	527 9	N	479	546 1		1
06		10680 X	8686	-0-	-1994	-0-		8259 3	427 9	N	388	365 1		24

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06		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														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			82

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310									
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11038 - 11125	
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
01		1240 N	984	-0-	-256	-0-	855 3	129 9	Y	117	82 1		214
02		1036 N	760	-0-	-276	-0-	675 3	85 9	Y	77	65 1		226
03		1178 N	694	-0-	-484	-0-	607 3	87 9	Y	79	73 1		232
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	982 3	130 9	Y	118	158 1		192
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1041 3	132 9	Y	120	90 1		222
*06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1015 3	129 9	Y	117	99 1		240

R & B OIL COMPANY, LLC				685861									
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	11730 - 11743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11170 - 11184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			24

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			29

HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1061 2	138 9	Y	125	184 1			121
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	979 2	167 9	Y	152	189 1			84
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1036 2	114 9	Y	104				188
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	905 2	154 9	Y	140	183 1			145
05	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	920 2	147 9	Y	134	183 1			96
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	877 2	135 9	Y	123	186 1			33

ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	465 1	1723 3	Y		807	889 1		227
							888 9							
02		2996 X	2715	-0-	-281	-0-	420 1	1634 3	Y		601	704 1		124
							661 9							
03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	465 1	1720 3	Y		631	536 1		219
							694 9							
04		3270 X	2863	-0-	-407	-0-	450 1	1728 3	Y		623	712 1		130
							685 9							
05		3100 X	2745	-0-	-355	-0-	465 1	1609 3	Y		610	523 1		217
							671 9							
06		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			217

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
FIVE-JAB, INC.				271310										
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
FIVE-JAB, INC.				271310										
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468	
01		12028	6883	-0-	-5145	-0-	6668 3	215 9	Y		195	160 1		35
02		10864	7937	-0-	-2927	-0-	7737 3	200 9	Y		182	171 1		46
03		10199 #	8482	-0-	-1717	-0-	8274 3	208 9	Y		189	162 1		73
04		8940 #	8799	-0-	-141	-0-	8522 3	277 9	Y		252	324 1		1
05		9238 #	9235	-0-	-3	-0-	9036 3	199 9	Y		181	161 1		21
*06		8926 R	8926	-0-	-0-	-0-	8737 3	189 9	Y		172	164 1		29

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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
01		3472	2138	-0-	-1334	-0-	1713	2	425	9	N	386	383	1	289
02		3136	2008	-0-	-1128	-0-	1757	2	251	9	N	228	357	1	160
03		3472	2775	-0-	-697	-0-	2353	2	422	9	N	384	368	1	176
04		3360	2777	-0-	-583	-0-	2430	2	347	9	N	315	184	1	307
05		2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2343	2	384	9	N	349	374	1	282
*06		2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2365	2	339	9	N	308	339	1	251

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070

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

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

01	35836	X	32775	-0-	-3061	-0-	310	1	30445	2	N	1836	1452	1	676
							2020	9							
02	32368	X	28876	-0-	-3492	-0-	280	1	27046	2	N	1409	1346	1	738
							1550	9					1	8	
03	34100	X	31363	-0-	-2737	-0-	310	1	29559	2	N	1358	1759	1	337
							1494	9							
04	33000	X	29172	-0-	-3828	-0-	300	1	27237	2	N	1486	1135	1	688
							1635	9							
05	32767	X	29563	-0-	-3204	-0-	310	1	27602	2	N	1501	1471	1	718
							1651	9							
06	31710	X	28127	-0-	-3583	-0-	300	1	26515	2	N	1193	1511	1	399
							1312	9					1	8	

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

01	49166	X	42805	-0-	-6361	-0-	465	1	39360	3	N	2709	2754	1	120
							2980	9							
02	47600	X	38356	-0-	-9244	-0-	420	1	35270	3	N	2424	2382	1	162
							2666	9							
03	40982	X	40982	-0-	-0-	-0-	465	1	37587	3	N	2664	2572	1	254
							2930	9							
04	45810	X	38520	-0-	-7290	-0-	450	1	35351	3	N	2472	2425	1	301
							2719	9							
05	45074	X	38695	-0-	-6379	-0-	465	1	35514	3	N	2469	2422	1	348
							2716	9							
06	41430	X	35894	-0-	-5536	-0-	450	1	33000	3	N	2222	2411	1	159
							2444	9							

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688														
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
QUANAH OPERATING LLC 684561														
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706														

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
C & E OPERATING, INC. 120079														
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672														

01	6851 X	6491	-0-	-360	-0-	5941	2	550	9	N	500	222	1	447
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7003	2	729	9	N	663	577	1	533
*03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6975	2	330	9	N	300	422	1	411
*04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7831	2	277	9	N	252	27	1	636
*05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13177	2	295	9	N	268	405	1	499
*06	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14393	2	404	9	N	367	414	1	452

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816														

01	3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	1822	2	47	9	N	43	31	1	186
02	2744 X	1733	-0-	-1011	-0-	1696	2	37	9	N	34	29	1	191
03	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2018	2	76	9	N	69	181	1	79
04	2820 X	2083	-0-	-737	-0-	1977	2	106	9	N	96	11	1	164
05	2201 X	2017	-0-	-184	-0-	1972	2	45	9	N	41	10	1	195
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			195

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

01	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	589	1	11516	2	N	188	183	1			347
						207	9									
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	532	1	9439	2	N	98	183	1			262
						108	9									
03	7626 X	3407	-0-	-4219	-0-	589	1	2785	2	N	30					292
						33	9									
04	7380 X	3198	-0-	-4182	-0-	570	1	2551	2	N	70	17	1			345
						77	9									
05	7626 X	692	-0-	-6934	-0-	589	1	100	2	N	3	10	1			338
						3	9									
06	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					338

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CALL S.E. (3775)			14755 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC.			285114										
BLACK STONE			WELL #:	1	RRCID ->	280896	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3702 - 3705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	2851	-0-	2851	2851	2851	2			N	-0-		-0-
06	T. A.	6452	-0-	6452	9303	6452	2			N	-0-		-0-

CALLIS (FRIO 4300)			14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735										
GOFF, E. G.			WELL #:	1	RRCID ->	179689	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4243 - 4246	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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-

GOFF			WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4245 - 4247	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT		-0-
06	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 #:	1	RRCID ->	263893	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5152 - 5153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)			15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851										
GREAT WEST CMT			WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMP TOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		424752										
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 5242 - 5248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363 PERF. 7151 - 7171			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257 PERF.11078 - 11121			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28799 X	28583	-0-	-216	-0-	310	1	27748	2	N	477	671 1	205
							525	9						
02		26012 X	25899	-0-	-113	-0-	280	1	25176	2	N	403	358 1 1 8	249
							443	9						
03		28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	310	1	27635	2	N	372	348 1 1 8	272
							409	9						
04		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	300	1	26504	2	N	426	525 1 1 8	172
							469	9						
05		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	310	1	27041	2	N	465	361 1	276
							512	9						
06		26850 X	24256	-0-	-2594	-0-	285	1	23347	2	N	567	701 1 2 8	140
							624	9						

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

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386														
01		18104	442	-0-	-17662	-0-	91	1	348	2	N	3		105
							3	9						
02		16352	487	-0-	-15865	-0-	96	1	389	2	N	2		107
							2	9						
03		506 R	506	-0-	-0-	-0-	96	1	410	2	N	-0-		107
04		417 R	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	2	N	-0-		107
*05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	112	1	408	2	N	-0-		107
06		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		107

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		
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	

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

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
ZINN & FORMAN			WELL #: 12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850	-		2856		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1	RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694	-		9703		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1	RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733	-		6737		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
ZINN & FORMAN			WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	-		3762		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	44	-0-	-111	-0-	24	1	20	2	N	-0-					35
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					35
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					35
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	48	1	69	2	N	-0-					35
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	24	1	49	2	N	-0-					35
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	100	4	9	9	N	8		253
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	104	4	7	9	N	6		259
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	115	4	8	9	N	7		266
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	112	4	10	9	N	9		275
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	105	4	7	9	N	6		281
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	100	4	3	9	N	3		284

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	N	-0-		-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-		-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-		-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-		-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	19	1	190	2	N	-0-		-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-		-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837	X	207	-0-	-630	-0-	14	1	193	2	N	-0-		78
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-		78
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-		78
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-		78
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	19	1	261	2	N	-0-		78
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	17	1	241	2	N	-0-		78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	X	165	-0-	-83	-0-	14	1	151	2	N	-0-		93
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-		93
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-		93
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-		93
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	19	1	205	2	N	-0-		93
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	17	1	190	2	N	-0-	76	17

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	309	-0-	-838	-0-	28	1	281	2	N	-0-		19
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	-0-		19
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	N	-0-		19
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	-0-		19
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	37	1	380	2	N	-0-		19
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	34	1	352	2	N	-0-		19

CASTILLO (YEGUA #5)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ARCO CASTILLO //CONT.// 430368												
WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY)												
FORT APACHE ENERGY, INC. 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
KOLLATSCHNY 277908												
WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)												
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
COOK FAMILY TRUST 010074												
WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022												
01	6355 #	5585	-0-	-770	-0-	772	1	4722	2	N	83	44
02	5740 #	4986	-0-	-754	-0-	701	1	4201	2	N	76	120
03	6355 #	5299	-0-	-1056	-0-	750	1	4447	2	N	93	38
04	5400 #	797	-0-	-4603	-0-	113	1	672	2	N	11	49
05	5580 #	4345	-0-	-1235	-0-	616	1	3655	2	N	67	116
06	5400 #	5121	-0-	-279	-0-	696	1	4337	2	N	80	196
						88	9					

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)												
AKG OPERATING COMPANY 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
JOANN 009566												
WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095												
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.												
COLUMBUS TOWNSITE GU 419886												
WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10404 - 10480												
01	14572	14572	-0-	-0-	127080	14294	2	278	9	N	253	269
02	12898	12898	-0-	-0-	127080	12341	2	557	9	N	506	421
03	15097	13834	-0-	-1263	125817	13443	2	391	9	N	355	423
04	14610	14558	-0-	-52	125765	14103	2	455	9	N	414	306
05	142478	16713	-0-	-125765	-0-	16237	2	476	9	N	433	390
*06	16217	16217	-0-	-0-	-0-	15746	2	471	9	N	428	293

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF. 11958 - 12235		
M	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
01		14787	-0-	-0-	-14787	-0-		N	-0-			252
02		13356	4493	-0-	-8863	-0-	42 1	N	17			269
							19 9					
							16 1					
03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			269
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	15	206 1		78
05		42889	42889	-0-	-0-	-0-	149 1	N	1777	995 1		860
							1955 9					
*06		97432 R	97432	-0-	-0-	-0-	288 1	N	3624	3799 1	2 8	683
							3986 9					

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

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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 - 2890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
STRAND ENERGY, L.C.		824758									
CHAPMAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	24	1	3660	2	N	185
						55	9				
02	3416 X	3376	-0-	-40	-0-	23	1	3309	2	N	44
						44	9				
03	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	25	1	3548	2	N	89
						50	9				
04	3660 X	3390	-0-	-270	-0-	23	1	3322	2	N	130
						45	9				
05	3751 X	3392	-0-	-359	-0-	23	1	3330	2	N	165
						39	9				
06	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	23	1	3192	2	N	198
						36	9				

CHENANGO, EAST (10400 FRIO)		17419 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
LLOX, L.L.C.		504583									
BILLY D. SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281144		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10763 - 10780		
01	33201 #	-0-	-0-	-33201	-0-					N	24
02	16996 #	-0-	-0-	-16996	-0-					N	24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2017 - P/A 06/12/17											

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		
01	1549	1549	-0-	-0-	4425	135	1	1414	2	Y	40
02	2066	2066	-0-	-0-	4425	171	1	1883	2	Y	21
						12	9				
03	3131	862	-0-	-2269	2156	36	1	825	2	Y	22
						1	9				
04	3030	1798	-0-	-1232	924	1784	2	14	9	Y	35
05	2904 R	1980	-0-	-924	-0-	1937	2	43	9	Y	6
06	2220 #	1589	-0-	-631	-0-	1546	2	43	9	Y	16

CHESTERVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
CAMPBELL		WELL #: 2		RRCID -> 278699		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17											

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861									
OYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		//CONT.//		17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
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	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	2 1		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			-0-
04		269 X	-0-	-0-	-269	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3906 - 3910	
01		2015 X	986	-0-	-1029	-0-	86 1	900 2	Y	-0-			27
02		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	160 1	1761 2	Y	10	22 1		15
							11 9						
03		2015 N	1615	-0-	-400	-0-	67 1	1547 2	Y	1			16
							1 9						
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407 2	11 9	Y	10			26
05		2139 N	836	-0-	-1303	-0-	818 2	18 9	Y	16	40 1		2
06		1560 N	593	-0-	-967	-0-	578 2	15 9	Y	14	11 1		5

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)				17550 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659									
KAECELE		WELL #:		1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)				17550 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9428 - 9588	
01		19592 #	10787	-0-	-8805	-0-	940 1	9847 2	Y	-0-			153
02		14028 #	9705	-0-	-4323	-0-	805 1	8845 2	Y	50	123 1		80
							55 9						
03		11501 #	8246	-0-	-3255	-0-	340 1	7898 2	Y	7			87
							8 9						
04		10770 #	10690	-0-	-80	-0-	10605 2	85 9	Y	77			164
05		10850 #	5829	-0-	-5021	-0-	5704 2	125 9	Y	114	261 1		17
06		10440 #	7588	-0-	-2852	-0-	7383 2	205 9	Y	186	136 1		67

CHESTERVILLE (3770)				17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	3818 - 3870	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	155 #	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	2	N	-0-					-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

01	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	190	1	1668	2	N	4					161
02	2100 N	1531	-0-	-569	-0-	191	1	1336	2	N	4					165
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	177	1	1823	2	N	5					170
04	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	119	1	1084	2	N	2					172
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1488	2	N	7					179
06	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	165	1	1550	2	N	-0-					179

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1233	1	7332	2	N	52	169	1			57
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	1159	1	6204	2	N	60					117
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1019	1	4443	2	N	89	168	1			38
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1032	1	5128	2	N	97	1	8			134
*05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	891	1	3582	2	N	106	178	1			62
06	6900 X	5928	-0-	-972	-0-	1038	1	4815	2	N	68	1	8			129

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020						
M O	ALLOW 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		
01	5549 X	5249	-0-	-300	-0-	704	1	4506	2	N	35			145		
02	5012 X	2800	-0-	-2212	-0-	393	1	2396	2	N	10			155		
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	876	1	6167	2	N	42	2	8	195		
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	611	1	3953	2	N	20	1	8	214		
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	658	1	4102	2	N	35			249		
06	6870 X	3079	-0-	-3791	-0-	481	1	2589	2	N	8			257		

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397						
01	8711 X	8204	-0-	-507	-0-	1171	1	6965	2	N	62	178	1	8	73	
02	8036 X	7166	-0-	-870	-0-	1123	1	6013	2	N	27			100		
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1316	1	5741	2	N	117	178	1	39		
04	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	1328	1	6600	2	N	226	188	1	2	8	75
*05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1386	1	5571	2	N	45	1	8	119		
06	7950 X	7243	-0-	-707	-0-	1279	1	5935	2	N	26			145		

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118						
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	660	1	3145	2	N	29			123		
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	457	1	2059	2	N	22			145		
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	700	1	3659	2	N	28	1	8	172		
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1581	2	N	11	1	8	182		
*05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	235	1	954	2	N	13			195		
06	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	804	1	2960	2	N	20	1	8	214		

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374						
01	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-	886	1	4216	2	N	32	1	8	153		
02	5432 X	4991	-0-	-441	-0-	902	1	4066	2	N	21			174		
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	862	1	4503	2	N	11	1	8	184		
04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	4632	1	1013	2	N	12	2	8	194		
*05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	1029	1	4175	2	N	39	187	1	1	8	45
06	5340 X	1618	-0-	-3722	-0-	344	1	1268	2	N	5			50		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	2932	-0-	-3175	-0-	296 1 33 9	2603 2	N	30			204
02	5516 X	1520	-0-	-3996	-0-	188 1 22 9	1310 2	N	20	182 1		42
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	286 1 36 9	2934 2	N	33			75
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	310 1 55 9	2813 2	N	50			125
*05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	299 1 26 9	3069 2	N	24			149
06	3150 X	2616	-0-	-534	-0-	250 1 25 9	2341 2	N	23			172

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

01	744 N	522	-0-	-222	-0-	75 1	447 2	N	-0-			155
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	94 1	501 2	N	-0-			155
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40 1	174 2	N	-0-			155
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	62 1	308 2	N	-0-			155
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	53 1	210 2	N	-0-			155
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	N	-0-			155

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

01	7781 X	6986	-0-	-795	-0-	940 1 33 9	6013 2	N	30			209
02	7028 X	6211	-0-	-817	-0-	873 1 14 9	5324 2	N	13			222
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	715 1 34 9	5029 2	N	31	169 1		84
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	726 1 42 9	4702 2	N	38	2 8		120
*05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	795 1 19 9	4957 2	N	17			137
06	6750 X	5621	-0-	-1129	-0-	876 1 34 9	4711 2	N	31	1 8		167

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

01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	508 1 28 9	2418 2	N	25	2 8		90
02	3304 X	2811	-0-	-493	-0-	506 1 23 9	2282 2	N	21	1 8		110
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	521 1 29 9	2725 2	N	26	2 8		134
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	518 1 30 9	2368 2	N	27	2 8		159
*05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	695 1 22 9	2819 2	N	20	2 8		177
*06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	777 1 9 9	2859 2	N	8	2 8		183

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	128	1	761	2	N	6					200
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	101	1	539	2	N	7					207
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	N	1					208
04	870 N	688	-0-	-182	-0-	114	1	568	2	N	5	1	8			212
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	592	2	N	5					217
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	456	2	N	6	173	1	1	8	49

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836							
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	223	1	1959	2	N	9					136
02	2716 X	2682	-0-	-34	-0-	333	1	2325	2	N	22					158
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	263	1	2696	2	N	37					195
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	240	1	2176	2	N	21	172	1	1	8	43
*05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	310	1	3188	2	N	4					47
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					47

KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374							
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	137	1	874	2	N	3					31
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	138	1	845	2	N	4					35
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	151	1	1065	2	N	1					36
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	290	1	1880	2	N	1	1	8			36
*05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	245	1	1526	2	N	59					95
*06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	238	1	1279	2	N	-0-					95

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860							
01	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	284	1	1818	2	N	10					43
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1704	2	N	10					53
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	257	1	1810	2	N	9					62
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	289	1	1873	2	N	12	1	8			73
*05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	254	1	1584	2	N	3					76
06	2010 N	1815	-0-	-195	-0-	283	1	1521	2	N	10	1	8			85

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	N	-0-	177
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-	177
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	177
04		540 N	459	-0-	-81	-0-	45	1	411	2	N	3	180
							3	9					
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	563	2	N	-0-	180
*06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	N	-0-	180

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

01		4557 X	3019	-0-	-1538	-0-	307	1	2698	2	N	13	88
							14	9					
02		3472 X	2785	-0-	-687	-0-	345	1	2410	2	N	27	115
							30	9					
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	326	1	3349	2	N	17	132
							19	9					
04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	353	1	3199	2	N	49	180
							54	9			1 8		
*05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	298	1	3055	2	N	17	197
							19	9					
*06		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	2	N	29	48
							32	9			177 1	1 8	

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

01		3379 X	2592	-0-	-787	-0-	263	1	2315	2	N	13	188
							14	9					
02		3052 X	2149	-0-	-903	-0-	267	1	1867	2	N	14	202
							15	9					
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	303	1	3110	2	N	45	57
							50	9			190 1		
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	268	1	2433	2	N	22	78
							24	9			1 8		
*05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2740	2	N	4	82
							4	9					
06		3360 X	2327	-0-	-1033	-0-	223	1	2090	2	N	13	95
							14	9					

KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644		

01		5518 X	4416	-0-	-1102	-0-	593	1	3798	2	N	23	89
							25	9			1 8		
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	717	1	4377	2	N	37	125
							41	9			1 8		
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	544	1	3829	2	N	18	142
							20	9			1 8		
04		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	647	1	4193	2	N	38	178
							42	9			2 8		
*05		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	707	1	4411	2	N	19	195
							21	9			2 8		
06		5490 X	4466	-0-	-1024	-0-	695	1	3741	2	N	27	220
							30	9			2 8		

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
ANDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9244 - 9280	
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
01	4433 #	1991	-0-	-2442	-0-	95 1	1872 3	N	22		110
						24 9					
02	4004 #	3076	-0-	-928	-0-	141 1	2901 3	N	31		141
						34 9					
03	3321 R	3321	-0-	-0-	-0-	146 1	3147 3	N	25		166
						28 9					
04	2310 #	1176	-0-	-1134	-0-	59 1	1093 3	N	22	167 1	21
						24 9					
05	3410 #	1589	-0-	-1821	-0-	94 1	1480 3	N	14		35
						15 9					
06	3300 #	1552	-0-	-1748	-0-	102 1	1428 3	N	20		55
						22 9					

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)		17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6921 - 6924	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC		106509									
GORDON, TULANE		WELL #: 1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3310 - 3370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SAN BERNARD		WELL #: 1		RRCID -> 203388		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 4222 - 4224	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)			//CONT.//	17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LTS OIL & GAS A				511734									
KAEICHELE, CHARLES			WELL #:	2	RRCID ->	173908	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4232 - 4233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)				17676 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830 - 8847	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	301 1	15957 2	N	791	741 1	13 8	197
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	870 9	14621 2	N	889	760 1	27 8	299
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	280 1	14342 2	N	485	546 1	34 8	204
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	978 9	16220 2	N	733	732 1	45 8	160
05	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	282 1	16490 2	N	745	725 1		180
*06	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	534 9	15656 2	N	717	733 1	70 8	94
							300 1						
							806 9						
							310 1						
							820 9						
							789 9						

WALTER COMPANY "D"			WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12960 - 13255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTER COMPANY "C" ST			WELL #:	1ST	RRCID ->	222123	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	13539 - 13748
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217 - 14300	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	587	370 1	396
02		5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			N	269	543 1	122
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	596	185 1	533
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	42	350 1	225
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	352	355 1	222
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	417	536 1	102
											1 8	

EDSON REALTY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12770 - 12782	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAVERS 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	246612	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	15434	PERF.15140 - 15230	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		281
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157 1	124
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124

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	
01		12772 X	11339	-0-	-1433	-0-	310 1	10803 2	N	205	185 1	139
							226 9					
02		11508 X	10310	-0-	-1198	-0-	280 1	9928 2	N	93		232
							102 9					
03		11780 X	11327	-0-	-453	-0-	310 1	10863 2	N	140	187 1	185
							154 9					
04		11400 X	10870	-0-	-530	-0-	300 1	10470 2	N	91	184 1	92
							100 9					
05		11780 X	11107	-0-	-673	-0-	310 1	10640 2	N	143	182 1	53
							157 9					
06		11040 X	10650	-0-	-390	-0-	300 1	10222 2	N	116		169
							128 9					

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
NAISER-STOVALL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	49 1	1332 2	N		15		118
02	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	17 9	1366 2	N		7		125
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	46 1	1588 2	N		18		143
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	8 9	1497 2	N		18		161
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	56 1	1658 2	N		4		165
06	1620 X	1526	-0-	-94	-0-	20 9	1477 2	N		1		166

ZBORIL, HENRY												
WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806												
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	137 1	712 2	N		39		248
02	896 N	732	-0-	-164	-0-	43 9	578 2	N		48		296
03	961 N	841	-0-	-120	-0-	101 1	672 2	N		45	189 1	152
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	53 9	642 2	N		39		191
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	119 1	786 2	N		32		223
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50 1	778 2	N		30		253

CHOCOLATE BAYOU												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
FARMS, I. P.												
WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	0 K	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P.												
WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378												
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N		2		28
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			N		-0-		28
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N		-0-		28
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	N		1		29
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	N		1		30
*06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	N		1		31

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838												
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	M	BALANCE
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	300	2	2	9	N	50
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	52
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	420	2	1	9	N	53
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	55
05		465 N	297	-0-	-168	-0-	295	2	2	9	N	57
06		420 N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	N	58

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

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	40
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	42
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	43

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
I.P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	14085	PERF.	12374 - 12414			
01	1643 N	130	-0-	-1513	-0-	42 1	63 2	N	23	1 8				184	
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	25 9									
						454 1	1375 2	N	400	327 1	10 8				247
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	440 9									
						295 1	824 2	N	127	163 1	37 8				174
*04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	140 9									
						427 1	1742 2	N	334	351 1	15 8				142
						367 9									
*05	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	542 1	1625 2	N	265	325 1	15 8				67
						292 9									
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	275 1	1399 2	N	223	169 1	1 8				120
						245 9									

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838													
BANFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS				WELL #: 2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-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-

XOG RESOURCES, LLC				945929						
BANFIELD				WELL #: 4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188	- 12194	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANGLE				WELL #: 5	RRCID -> 184757	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12104	- 12112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IP FARMS UNIT G				WELL #: 1	RRCID -> 271107	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11682	- 11690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
IP FARMS (M)				WELL #: 3	RRCID -> 153668	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8922	- 8924	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

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

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			85
02	56 X	49	-0-	-7	-0-	47	2	2	9	N	2			87
03	14B2 EXT	61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1			88
04	14B2 EXT	110	-0-	110	171	108	2	2	9	N	2			90
05	14B2 EXT	129	-0-	129	300	128	2	1	9	N	1			91
*06	417 X	117	-0-	-300	-0-	116	2	1	9	N	1			92

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

01	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	1753	2	1627	9	N	1479	1361	1	503
02	3332 X	2812	-0-	-520	-0-	1550	2	1262	9	N	1147	1358	1	292
03	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	1800	2	1524	9	N	1385	1360	1	317
04	3270 X	2855	-0-	-415	-0-	1608	2	1247	9	N	1134	1206	1	245
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2225	2	1614	9	N	1467	1561	1	151
06	3270 X	3200	-0-	-70	-0-	1658	2	1542	9	N	1402	1391	1	162

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #:	1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10018 - 10040			
MILLER																
01	59613 X	38987	-0-	-20626	-0-	6430	1	31501	2	N	960	725	1	3	8	466
						1056	9									
02	53844 X	25578	-0-	-28266	-0-	1320	1	23476	2	N	711	1063	1	2	8	112
						782	9									
03	59613 X	22590	-0-	-37023	-0-	61	1	21757	2	N	702	541	1	1	8	272
						772	9									
04	57690 X	7439	-0-	-50251	-0-	1441	1	5742	2	N	233	362	1	1	8	142
						256	9									
05	59613 X	8507	-0-	-51106	-0-	833	1	7479	2	N	177	174	1			145
						195	9									
*06	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	1413	1	28789	2	N	702	715	1			132
						772	9									

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
COZBY		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FARMS, I. P.		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			76
02		19 N	19	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4		80
03		101 N	101	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1		81
04		107 N	107	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2		83
05		112 N	112	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	56 1	28
*06		111 N	111	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3		31

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

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

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 12416 PERF.10680 - 10700

01		39432	6163	-0-	-33269	-0-	84	1	5880	2	N	181	184	1	239
							199	9							
02		35616	-0-	-0-	-35616	-0-					N	-0-			239
03		39432	-0-	-0-	-39432	-0-					N	-0-			239
04		38160	21	-0-	-38139	-0-	19	1	2	2	N	-0-	81	1	158
05		39432	1	-0-	-39431	-0-	1	1			N	-0-			158
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

01		0 W	8597	-0-	8597	28313	1133	1	7199	2	N	241	360	1	99
							265	9							
02		0 W	1577	-0-	1577	29890	18	1	1476	2	N	75			174
							83	9							
03		0 W	7	-0-	7	29897	4	1	3	9	N	3			177
04		0 W	16	-0-	16	29913	3	1	7	2	N	5	96	1	86
							6	9							
05		0 W	2	-0-	2	29915	2	2			N	-0-			86
06		0 W	-0-	-0-	-0-	29915					N	-0-			86

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

10		3780	2104	-0-	-1676	-0-	15	1	2089	2	N	-0-			-0-
11		8100	32	-0-	-8068	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
12		8370	7	-0-	-8363	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		8370	4	-0-	-8366	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		7560	4	-0-	-7556	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
03		8370	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
04		8100	1	-0-	-8099	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		8370	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
06		8100	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692 - 10692						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	35	1		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2	6	9	N	5			5
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		118	2	6	9	N	5			10
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2	2	9	N	2			12
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2	3	9	N	3			15

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11433 - 11441						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203							
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	1	1559	2	N	131	152	1	20	8	175
							144	9									
02	2800 N	3106	-0-	306	306	306	881	1	2131	2	N	85	159	1	14	8	87
							94	9									
03	3008 N	2702	-0-	-306	-0-	-0-	510	1	2060	2	N	120	3	8			204
							132	9									
04	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	-0-	175	1	1226	2	N	113	153	1	15	8	149
							124	9									
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1262	2	N	136	159	1	17	8	109
							150	9									
06	1620 X	1512	-0-	-108	-0-	-0-	128	1	1264	2	N	109	152	1	1	8	65
							120	9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 2518 - 6070						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
 SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	7161 X	6748	-0-	-413	-0-	3084	1	3572	2	N	84	172	1		125
						92	9								
02	6468 X	5719	-0-	-749	-0-	1897	1	3730	2	N	84				209
						92	9								
03	6975 X	6636	-0-	-339	-0-	2368	1	4177	2	N	83	167	1		125
						91	9								
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1344	1	5388	2	N	86				211
						95	9								
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	1714	1	5036	2	N	75	173	1		113
						83	9								
06	6540 X	5498	-0-	-1042	-0-	920	1	4505	2	N	66				179
						73	9								

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CHANNA OPERATING, LLC 144401
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3275	-0-	3275	3275	2748	4	527	9	N	479	479	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3275					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	3275					N	-0-				-0-
03	34965 X	-0-	-0-	-34965	-0-					N	-0-				-0-
*04	38850 X	25388	-0-	-13462	-0-	373	1	21123	2	Y	3538	3339	1		199
						3892	9								
*05	62722 X	62722	-0-	-0-	-0-	463	1	53588	2	Y	7883	7805	1		277
						8671	9								
*06	68705 X	68705	-0-	-0-	-0-	416	1	59282	2	Y	8188	8227	1		238
						9007	9								

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 PROD	INJECT. (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
01	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	32265	2	5205	9	N	4732	4589	1		489
02	33174 X	33174	-0-	-0-	-0-	28414	2	4760	9	N	4327	4191	1		625
03	37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	31777	2	5366	9	N	4878	5083	1		420
04	35260 X	35260	-0-	-0-	-0-	30172	2	5088	9	N	4625	4672	1		373
05	36786 X	36786	-0-	-0-	-0-	31580	2	5206	9	N	4733	4819	1		287
*06	34386 X	34386	-0-	-0-	-0-	29677	2	4709	9	N	4281	4328	1		240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	930 X	517	-0-	-413	-0-	500	2	17	9	N	15				50
02	812 X	593	-0-	-219	-0-	560	2	33	9	N	30	70	1		10
03	806 X	727	-0-	-79	-0-	710	2	17	9	N	15				25
04	570 X	439	-0-	-131	-0-	406	2	33	9	N	30				55
05	651 X	414	-0-	-237	-0-	411	2	3	9	N	3	45	1		13
06	690 X	204	-0-	-486	-0-	200	2	4	9	N	4				17

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12278 - 12288		
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
*01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WIETING, A.M.		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		918475												
		WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12326 - 12338				
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	62	1	5481	2	N	130	380	1	305
						143	9							
02	2996 X	13	-0-	-2983	-0-	2	1	7	2	N	4			309
						4	9							
03	3317 X	53	-0-	-3264	-0-	24	1	11	2	N	16			325
						18	9							
04	3030 X	66	-0-	-2964	-0-	42	1	3	2	N	19			344
						21	9							
05	3968 X	175	-0-	-3793	-0-	6	1	95	2	N	67			411
						74	9							
06	3840 X	200	-0-	-3640	-0-	111	1	2	2	N	79	183	1	307
						87	9							

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	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. P. FARMS PA		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		247836												
		WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541		PERF.11205 - 11254				
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			30
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	15	2	3	9	N	3	30	1	3
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2			5
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3			8
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	118	2	4	9	N	4			12
*06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			13

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)										17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836								
FARMS, I. P. "C"										WELL #:	2	RRCID ->	161224	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11176 - 11188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1		31				
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1		32				
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2		34				
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1		35				
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1		36				
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1		37				
BLACK STONE IVORY										WELL #:	1	RRCID ->	206987	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11147 - 11174
01		155 N	38	-0-	-117	-0-	35	2	3	9	N	3		135				
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	140	2	7	9	N	6	81 1	60				
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7		67				
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	216	2	15	9	N	14		81				
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	328	2	20	9	N	18		99				
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2		101				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11184 - 11194
I. P. FARMS																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)										WELL #:	2	RRCID ->	160564	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF. 9778 - 9784
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																		
ANDRAU																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-				
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										WELL #:	A 1	RRCID ->	175126	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	11596	PERF.10671 - 10677
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																		
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-				
FARMS, I. P.										WELL #:	2	RRCID ->	181539	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10714 - 10730
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		70				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	52 1	20				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		21				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		23				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		24				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		26				

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	N	3					33
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					36
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	N	2					38
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					40
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10					50
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	105	2	11	9	N	10	28	1			32

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

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

M	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
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	242	2	22	9	N	20					65
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	N	20	65	1			20
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	600	2	33	9	N	30					50
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	480	2	55	9	N	50					100
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	471	2	22	9	N	20	43	1			77
06	600	N	273	-0-	-327	-0-	250	2	23	9	N	21	60	1			38

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF. 12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	837 #	661	-0-	-176	-0-	650	2	11	9	N	10			40
02	840 #	628	-0-	-212	-0-	600	2	28	9	N	25	45	1	20
03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1085	2	22	9	N	20			40
04	930 #	664	-0-	-266	-0-	650	2	14	9	N	13			53
05	961 #	650	-0-	-311	-0-	628	2	22	9	N	20			73
06	1080 #	496	-0-	-584	-0-	474	2	22	9	N	20	83	1	10

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 STRATA RESOURCES 825454
 KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 LINN OPERATING, LLC 501480
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	479	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	433	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	480	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	464	1	1340	2	N	-0-			-0-
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	480	1	1624	2	N	-0-			-0-
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	462	1	1374	2	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

01	11160 X	10273	-0-	-887	-0-	1305	1	8968	2	N	-0-			-0-
02	9716 X	9162	-0-	-554	-0-	1250	1	7912	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	10031	-0-	-726	-0-	1388	1	8643	2	N	-0-			-0-
04	10410 X	9673	-0-	-737	-0-	1338	1	8335	2	N	-0-			-0-
*05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	1381	1	9940	2	N	-0-			-0-
*06	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1320	1	9513	2	N	-0-			-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	N	-0-			-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	2	N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

01	372 N	324	-0-	-48	-0-	3	1	321	2	N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	2	N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9288 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141										

CLAUDE WATTS (YEGUA)													18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
BUBBA "D" GU													WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12394 - 12453	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964																								

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)													18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169											
B.A.M. LAND COMPANY													WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12681 - 12696	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-										

HILCORP ENERGY COMPANY													386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
KEELAND GAS UNIT													WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12553 - 12622	
01		61845 #	55393	-0-	-6452	-0-	3067	1	42535	3	N	8901	8753	0	172	1	649							
							9791	9																
02		55860 #	50162	-0-	-5698	-0-	350	1	41261	3	N	7774	7722	0	148	1	553							
							8551	9																
03		0	57033	-0-	57033	57033	620	1	47169	3	N	8404	8161	0	173	1	623							
							9244	9																
04		0	49752	-0-	49752	106785	580	1	41345	3	N	7115	6901	0	157	1	680							
							7827	9																
05		0	44838	-0-	44838	151623	620	1	36951	3	N	6606	6605	0	188	1	493							
							7267	9																
*06		69020	38388	-0-	-30632	120991	600	1	31397	3	N	5810	5500	0	151	1	652							
							6391	9																

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													186835											
BARNHART-MAYFAIR UNIT													WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11385 - 17014	
01		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					132							
02		644 X	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-					132							
03		713 X	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					132							
04		840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					132							
05		868 X	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					132							
06		840 X	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-	107	1			25							

MOORE, JESSE "A"													WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11517 - 15535	
01		279 X	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					33							
02		252 X	6	-0-	-246	-0-	6	2			N	-0-					33							
03		155 X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					33							
04		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					33							
05		155 X	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					33							
06		60 X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					33							

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-	50
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	50
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	50
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	50
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	40
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	40
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	40
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	40
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314												
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	105
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	79	2	23	9	73 1	53
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-	53
04		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-	53
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	53
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	53

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-	40
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	40
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	40
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	40
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	40

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	23
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	23
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	23
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	23
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	23
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	23

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
01		1550 X	46	-0-	-1504	-0-	46	2		N	-0-	67
02		1400 X	179	-0-	-1221	-0-	179	2		N	-0-	67
03		806 X	64	-0-	-742	-0-	64	2		N	-0-	67
04		780 X	283	-0-	-497	-0-	283	2		N	-0-	67
05		806 X	175	-0-	-631	-0-	175	2		N	-0-	67
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	67

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		224 N	115	-0-	-109	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			48
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			48
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			48
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	N	1	8	48
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			48
*06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			94
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	181	2	1	9	N	1		95
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			95
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			95
05		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-			95
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			95

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			93
02		140 N	54	-0-	-86	-0-	54	2		N	-0-			93
03		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			93
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			93
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			93
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			93

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			49
02		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			49
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			49
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			49
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1831	2	84	9	N	76	6 8	119
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	92	1	27

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	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														
01	2294 X	1862	-0-	-432	-0-	1830	2	32	9	N	29	191	1	113
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2035	2	39	9	N	35			148
03	2294 X	2254	-0-	-40	-0-	2210	2	44	9	N	40			188
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2242	2	39	9	N	35			223
*05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3261	2	81	9	N	74	190	1	107
*06	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2931	2	56	9	N	51			158

HUTCHINGS-HUTCHINGS 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6236	2	57	9	N	52	195	1	120
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5626	2	53	9	N	48			168
03	T. A.	6358	-0-	6358	6358	6303	2	55	9	N	50			218
04	T. A.	6198	-0-	6198	12556	6148	2	50	9	N	45	194	1	68
05	T. A.	6265	-0-	6265	18821	6211	2	54	9	N	49			117
*06	24616 X	5795	-0-	-18821	-0-	5748	2	47	9	N	43			160

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
WALDORF-SCHEHIN		WELL #: 1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #: 1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COULTER, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 005632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	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								
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					454
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					455
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455

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	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584										
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338											
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5636 - 5676		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5499 - 5512		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202												
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729												
*01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	74	1	4178	2	N	119
							8	9				
*02		3612 X	2727	-0-	-885	-0-	35	1	2686	2	N	124
							6	9				
*03		3999 X	3768	-0-	-231	-0-	65	1	3697	2	N	129
							6	9				
*04		4110 X	3937	-0-	-173	-0-	66	1	3864	2	N	135
							7	9				
*05		4247 X	1748	-0-	-2499	-0-	15	1	1727	2	N	140
							6	9				
06		4110 X	966	-0-	-3144	-0-	4	1	958	2	N	144
							4	9				

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017 - P/A 05/19/17												

FIVE-JAB, INC. 271310												
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074												
01	62	#	28	-0-	-34	-0-	7	3	21	9	Y	50
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	23	3	32	9	Y	53
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	54	3	22	9	Y	47
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	15	3	18	9	Y	22
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	1	3	9	9	Y	23

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - P/A 05/16/17												

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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	1		N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)			18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730										
NORTH CLEVELAND			WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	47399	1844	-0-	-45555	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
03	7874 #	2284	-0-	-5590	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
04	5670 #	390	-0-	-5280	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	6066 R	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3		N	-0-			-0-
*06	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)			18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY			844253										
BANK OF THE SOUTHWEST			WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)			18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125										
SUGARBERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)			18935 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FIVE-JAB, INC.			271310										
KIRBY			WELL #: 5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 FIVE-JAB, INC. 271310
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FIVE-JAB, INC. 271310
 KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

01	564 #	-0-	-0-	-564	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONNE HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3880 - 3886												
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
01		49292	49292	-0-	-0-	-0-	310 1	48954 2	N	25		68
02		44530	44530	-0-	-0-	-0-	28 9	44205 2	N	41		109
03		48203	48203	-0-	-0-	-0-	45 9	47853 2	N	36		145
04		50971	50971	-0-	-0-	-0-	310 1	50641 2	N	27		172
05		49906	49906	-0-	-0-	-0-	40 9					
*06		47567	47567	-0-	-0-	-0-	300 1	49596 2	N	-0-	3 8	172
							310 1	47267 2	N	3		172
							297 1					
							3 9					

MOSES, TOM SANDERS, KATIE S. ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)												
BREITBURN OPERATING L.P.												
COLLINS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328												
01	13516 X	10110	-0-	-3406	-0-	10041 2	69 9	N		63		188
02	12208 X	8388	-0-	-3820	-0-	8342 2	46 9	N		42		230
03	13671 X	11019	-0-	-2652	-0-	10953 2	66 9	N		60	161 1	129
04	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	15070 2	108 9	N		98		227
05	13671 X	9175	-0-	-4496	-0-	9100 2	75 9	N		68	174 1	121
06	10650 X	10539	-0-	-111	-0-	10470 2	69 9	N		63		184

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
HIGH BLUFF OPERATING, LLC												
SCURLOCK TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-		25
03	1643 X	1198	-0-	-445	-0-	1187 2	11 9	N		10		35
04	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1501 2	22 9	N		20		55
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1326 2	23 9	N		21		76
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT		76

SCURLOCK TRUST "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - P/A 05/31/17

OIL AND GAS DIVISION

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
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	M	PROD	BALANCE
01		4278 #	3868	-0-	-410	-0-	964	1	2891	2	N	219
							13	9				
02		3897 R	3897	-0-	-0-	-0-	980	1	2913	2	N	223
							4	9				
03		4247 #	4088	-0-	-159	-0-	1056	1	3021	2	N	233
							11	9				
04		3804	3804	-0-	-0-	-0-	563	1	3233	2	N	240
							8	9				
05		5092	5092	-0-	-0-	-0-	1023	1	4036	2	N	97
							33	9			173 1	
*06		4748	4748	-0-	-0-	-0-	1003	1	3735	2	N	106
							10	9				

CLODINE, SW (FRIO 4700)												
BEJO CORPORATION												
NEWGATE												
WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP												
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375												
01	18600	X	18459	-0-	-141	-0-	18459	2			N	-0-
02	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-
03	18011	X	17836	-0-	-175	-0-	17836	2			N	-0-
04	17850	X	11369	-0-	-6481	-0-	11369	2			N	-0-
05	18445	X	11451	-0-	-6994	-0-	11451	2			N	-0-
06	17850	X	9379	-0-	-8471	-0-	9379	2			N	-0-

CLUSTER (HACKBERRY)												
FIVE-JAB, INC.												
BROWN, E. W. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, E. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310								
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 7720
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON					
FIVE-JAB, INC.		271310										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12038 - 12078	
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
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16											

GRACE		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		681327										
		WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612		
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	
01		9548 X	9331	-0-	-217	-0-	8988 3	343 9	N	312	554 1	142
02		8624 X	7651	-0-	-973	-0-	7344 3	307 9	N	279	193 1	228
03		9982 X	9064	-0-	-918	-0-	8706 3	358 9	N	325	370 1	183
04		9060 X	7907	-0-	-1153	-0-	7600 3	307 9	N	279	178 1	284
*05		9362 X	9090	-0-	-272	-0-	8751 3	339 9	N	308	363 1	229
*06		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	8890 3	334 9	N	304	363 1	170

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
MANGO		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280	
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

PAPAYA		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		681327										
		WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108		
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	
01		1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1391 2	29 9	N	26	181 1	35
02		1428 N	1274	-0-	-154	-0-	1230 2	44 9	N	40		75
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1633 2	37 9	N	34		109
*04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1382 2	25 9	N	23		132
*05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		132
*06		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	1746 1	1021 2	N	-0-		132

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		810815										
		WELL #:	1	RRCID ->	230859	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12679	PERF.12440 - 13163		
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	
01		16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	1302 1	14629 3	N	224	179 1	152
							246 9					
02		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	1176 1	12282 3	N	171	182 1	141
							188 9					
03		17360 X	5870	-0-	-11490	-0-	1302 1	4428 3	N	127	192 1	76
							140 9					
04		16800 X	9994	-0-	-6806	-0-	1260 1	8603 3	N	119		195
							131 9					
*05		17360 X	7442	-0-	-9918	-0-	1302 1	6038 3	N	93		288
							102 9					
06		15660 X	13022	-0-	-2638	-0-	1260 1	11617 3	N	132	177 1	243
							145 9					

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		681327										
		WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		39215 X	38096	-0-	-1119	-0-	37690 3	406 9	N	369	349 1	160
02		34636 X	33194	-0-	-1442	-0-	32797 3	397 9	N	361	368 1	153
03		38409 X	36207	-0-	-2202	-0-	35768 3	439 9	N	399	377 1	175
04		37170 X	34070	-0-	-3100	-0-	33631 3	439 9	N	399	437 1	137
*05		38409 X	31346	-0-	-7063	-0-	30914 3	432 9	N	393	363 1	167
06		36870 X	31472	-0-	-5398	-0-	31058 3	414 9	N	376	359 1	184

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
 HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

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
01	7688 X	7601	-0-	-87	-0-	434 1 840 9	3	N	6327	764 729 1	220
02	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	392 1 803 9	3	N	5883	730 755 1	195
03	8060 X	7867	-0-	-193	-0-	434 1 893 9	3	N	6540	812 733 1	274
04	7710 X	7529	-0-	-181	-0-	420 1 868 9	3	N	6241	789 736 1	327
*05	7843 X	7696	-0-	-147	-0-	434 1 906 9	3	N	6356	824 749 1	402
*06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	420 1 914 9	3	N	6364	831 1088 1	145

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322

01	109399 X	103209	-0-	-6190	-0-	100956 3	3	N	2253	2048 2259 1	236
02	98812 X	66966	-0-	-31846	-0-	65433 3	3	N	1533	1394 1303 1	327
03	108965 X	13106	-0-	-95859	-0-	12763 3	3	N	343	312 379 1	260
04	105450 X	30175	-0-	-75275	-0-	29434 3	3	N	741	674 661 1	273
*05	108965 X	30379	-0-	-78586	-0-	29622 3	3	N	757	688 541 1	420
06	99870 X	31380	-0-	-68490	-0-	30637 3	3	N	743	675 733 1	362

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86

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

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721							
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	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											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10090 - 10097											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF. 11336 - 11378											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721													
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974													
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
01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	2947 1	972 2	N	-0-			92
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	2718 1	1467 2	N	-0-			92
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	3107 1	1525 2	N	-0-			92
04		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	3089 1	4339 2	N	11			103
							12 9						
05		3255 X	2669	-0-	-586	-0-	2061 1	608 2	N	-0-			103
06		3150 X	1967	-0-	-1183	-0-	1967 1		N	-0-			103
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540													
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			33
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			33
03		806 X	397	-0-	-409	-0-	94 1	303 2	N	-0-			33
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			33
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			33
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													
USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		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
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372													
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	795 1	13 9	N	12			70
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	787 1	45 9	N	41	24 8		87
03		1209 N	905	-0-	-304	-0-	866 1	39 9	N	35	17 8		105
04		780 N	316	-0-	-464	-0-	286 1	30 9	N	27			132
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1069 1	80 9	N	73			205
*06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1079 1	62 9	N	56	176 1	10 8	75

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
VANN				WELL #:	1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	8242	-0-	-3662	-0-	3843	1	4092	2	N	279	185 1	229
02	10808 X	8459	-0-	-2349	-0-	3540	1	4707	2	N	193	175 1	247
03	11966 X	6128	-0-	-5838	-0-	3723	1	2185	2	N	200	387 1	60
04	11580 X	8525	-0-	-3055	-0-	5082	1	3206	2	N	215		275
05	11284 X	7909	-0-	-3375	-0-	4722	1	2919	2	N	244	369 1	150
*06	9060 X	8926	-0-	-134	-0-	5075	1	3825	2	N	24		174

HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027	
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		148
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-		148
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148

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

VANN				WELL #:	2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060	
01	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	3953	1	11645	2	N	7		192
02	2828 X	1498	-0-	-1330	-0-	1340	1	155	2	N	3		195
03	13082 X	5341	-0-	-7741	-0-	2097	1	3242	2	N	2		197
04	12660 X	932	-0-	-11728	-0-	495	1	437	2	N	-0-		197
05	13082 X	11870	-0-	-1212	-0-	3571	1	8297	2	N	2	178 1	21
06	12660 X	1270	-0-	-11390	-0-	521	1	749	2	N	-0-		21

GRIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

VANN				WELL #:	3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070	
01	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	1178	1	1254	2	N	-0-		57
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1508	1	2005	2	N	-0-		57
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	1364	1	801	2	N	-0-		57
04	2340 X	736	-0-	-1604	-0-	451	1	285	2	N	-0-		57
05	3875 X	463	-0-	-3412	-0-	286	1	177	2	N	-0-		57
06	3750 X	565	-0-	-3185	-0-	322	1	243	2	N	-0-		57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052			
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	42			212
02		1372 N	363	-0-	-1009	265	1	98	9	89	170	1	103
03		3100 N	4334	-0-	1234	1234	1425	1	2808	2	22	8	173
04		3000 N	3017	-0-	17	1251	101	9					213
05		2575 N	1324	-0-	-1251	-0-	456	1	2517	2			213
06		1470 X	456	-0-	-1014	-0-	44	9					42
							62	1	1252	2	9	180	1
							10	9					77
							402	2	54	9	49	14	8

VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310			
01		14B2 EXT	44	-0-	44	441	11	1	33	2	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	441					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	396	-0-	396	837	156	1	240	2	Y	-0-	-0-
04		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	5	5
05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1147	1	2665	2	Y	3	8
*06		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	3	9	1978	1	2842	2	8

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45		177
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		183
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	4		187
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		187
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		187
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		190

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980			
01		DELQ PR	5893	-0-	5893	5893	2064	1	3752	2	N	70	87
02		14137 X	8244	-0-	-5893	-0-	77	9	1892	1	6297	2	30
03		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	55	9	2135	1	6155	2	153
04		12720 X	8625	-0-	-4095	-0-	135	9	2157	1	6341	2	97
05		9114 X	7535	-0-	-1579	-0-	127	9	2271	1	5147	2	202
*06		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	117	9	2301	1	7033	2	130
							117	9					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
USA-COLDSPRINGS				WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475 - 9489		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06	14B2 EXT	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832 - 7837		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.			//CONT.//		432118											
FOSTER 'D'			WELL #:		17	RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7900 - 7919				
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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)					19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP					015721											
RICHARDS			WELL #:		7	RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528				
01	2480 #	1578	-0-	-902	-0-	-0-	1387	1	191	2	N	-0-				-0-
02	2408 #	874	-0-	-1534	-0-	-0-	843	1	31	9	N	28	28	8		-0-
03	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	1	737	2	N	26	26	8		-0-
							29	9								
04	2580 #	1367	-0-	-1213	-0-	-0-	1367	1			N	-0-				-0-
05	2511 #	1039	-0-	-1472	-0-	-0-	1039	1			N	-0-				-0-
06	3090 #	446	-0-	-2644	-0-	-0-	418	1	28	9	N	25	25	8		-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.					432118						CNTY: SAN JACINTO					
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:		11	RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

COLD SPRINGS (5865)					19428 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP					015721											
TEMPLE			WELL #:		2SD	RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4884 - 4924				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LGDC CORPORATION 500227
 GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RLU OPERATING, LLC 714217
 W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-	-0-
02	2156 X	1933	-0-	-223	-0-	1933	2	N	-0-	-0-
03	2387 X	2063	-0-	-324	-0-	2063	2	N	-0-	-0-
04	1950 X	1669	-0-	-281	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
05	2139 N	1669	-0-	-470	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
06	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

01	DLQ G-10	4841	-0-	4841	26685	4752	2	89	9	N	81			388
02	36707 X	10022	-0-	-26685	-0-	1176	1	8814	2	N	29	193	1	224
						32	9							
03	10137 X	1465	-0-	-8672	-0-	378	1	1072	2	N	14			238
						15	9							
04	9810 X	4840	-0-	-4970	-0-	504	1	4279	2	N	52			290
						57	9							
05	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10625	2	129	9	N	117			407
06	9810 X	4860	-0-	-4950	-0-	4851	2	9	9	N	8	183	1	232

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.												
MUNSON UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613												
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
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			27
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			27
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			27
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			27
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			27
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.												
MUNSON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE (9740)												
BEJO CORPORATION												
MILLER, R.K. ET AL												
WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)												
BEJO CORPORATION												
RALPH-MILLER												
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												
CAMOIL, INC.												
MOEBES, LEONA K												
WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
KOLLMAN CHARLES F.												
WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
LINN OPERATING, LLC			501480									
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518	- 9530				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	51 1	67 2	Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 2	Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	96 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	40 1	73 2	Y	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7712	- 7718				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7060	- 8325				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8068	- 8089				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 10286	PERF. 8040	- 8070				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7832	- 7840				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928			
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
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	535 1	738 2	Y	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	357 1	569 2	Y	39	30 1		9
						43 9						
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	184 1	948 2	Y	-0-	9 1		-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	164 1	990 2	Y	29	24 1		5
						32 9						
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	801 1	1437 2	Y	36	33 1		8
						40 9						
*06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	193 1	1382 2	Y	27	29 1		6
						30 9						

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465			
01	14B2 EXT	41	-0-	41	1767	17 1	24 2	Y	-0-			-0-
02	1998 X	231	-0-	-1767	-0-	89 1	142 2	Y	-0-			-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 2	Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	41 1	248 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	48 1	87 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34 1	118 2	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 1	128 2	Y	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	124 1	225 2	Y	-0-			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790			
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	697 1	179 2	Y	182	198 1		30
						200 9						
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	659 1	126 2	Y	215	202 1		43
						237 9						
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	673 1	175 2	Y	188	188 1		43
						207 9						
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	635 1	163 2	Y	129	140 1		32
						142 9						
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	721 1	178 2	Y	116	122 1		26
						128 9						
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	626 1	198 2	Y	169	150 1		45
						186 9						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	238 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	314	-0-	-218	-0-	121 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	352	-0-	-175	-0-	57 1	295 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	387	-0-	-153	-0-	55 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	259 1	463 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
STRAND ENERGY, L.C. 824758												
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230												
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	
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	18 1	3609 2	Y	154	53 1	101	
						169 9						
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	19 1	3933 2	Y	161	218 1	44	
						177 9						
03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	10 1	2101 2	Y	102	97 1	49	
						112 9						
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	117 1	7327 2	Y	91	72 1	68	
						100 9						
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	108 1	6214 2	Y	68	91 1	45	
						75 9						
06	4410 X	573	-0-	-3837	-0-	10 1	563 2	Y	-0-		45	

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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												
01	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	233 1	11032 2	Y	299	103 1	196	
						329 9						
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	247 1	11846 2	Y	250	368 1	78	
						275 9						
03	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	339 1	16783 2	Y	324	307 1	95	
						356 9						
04	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	225 1	14086 2	Y	278	221 1	152	
						306 9						
05	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	293 1	16918 2	Y	258	341 1	69	
						284 9						
*06	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	267 1	15482 2	Y	204	95 1	178	
						224 9						

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522												
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	47 1	2302 2	Y	161	120 1	41	
						177 9						
02	2800 N	2929	-0-	129	129	58 1	2797 2	Y	67		108	
						74 9						
03	3100 N	4001	-0-	901	1030	78 1	3838 2	Y	77	121 1	64	
						85 9						
04	3000 N	4358	-0-	1358	2388	67 1	4172 2	Y	108	105 1	67	
						119 9						
05	7328 X	4940	-0-	-2388	-0-	81 1	4677 2	Y	165	147 1	85	
						182 9						
*06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	56 1	3250 2	Y	104	62 1	127	
						114 9						

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8600 - 8603

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
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	94 1	4464 2	Y	75	26 1		49
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	83 9						
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	70 1	3363 2	Y	111	135 1		25
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	122 9						
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	56 1	2756 2	Y	102	97 1		30
04	4500 X	2168	-0-	-2332	-0-	112 9						
04	4500 X	2168	-0-	-2332	-0-	32 1	2023 2	Y	103	82 1		51
05	4650 X	2145	-0-	-2505	-0-	113 9						
05	4650 X	2145	-0-	-2505	-0-	35 1	2015 2	Y	86	113 1		24
*06	4500 X	402	-0-	-4098	-0-	95 9						
*06	4500 X	402	-0-	-4098	-0-	5 1	270 2	Y	115	54 1		85
						127 9						

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9 1	448 2	Y	22	16 1		6
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24 9						
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	21 1	1005 2	Y	45			51
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50 9						
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	14 1	679 2	Y	36	57 1		30
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	40 9						
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19 1	1199 2	Y	77	75 1		32
05	1178 N	749	-0-	-429	-0-	85 9						
05	1178 N	749	-0-	-429	-0-	12 1	697 2	Y	36	32 1		36
*06	3000 N	3261	-0-	261	261	40 9						
*06	3000 N	3261	-0-	261	261	54 1	3142 2	Y	59	35 1		60
						65 9						

 CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10431 - 10439

*06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	84 1	4844 2	N	134	80 1		54
						147 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892								
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	4			Y	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	239	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	304	1	667	2	Y	-0-					-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	1	4				-0-					-0-
						126	1	615	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
04	272 N	-0-	-0-	-272	-0-	180	1	92	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202			RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4595	- 4654			
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
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	79 1	40 2	Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	144 1	317 2	Y	-0-			-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	Y	-0-			-0-
						6 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504			RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572	- 4634			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103			RRCID -> 164635	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 4671	- 4679			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602			RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4592	- 4652			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603			RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866	- 4874			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531			RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815	- 4826			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	-0-	
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-	-0-	
03	589 N	302	-0-	-287	-0-	302	4			Y	-0-	-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	439	1	224	2	Y	-0-	-0-	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	534	1	1169	2	Y	-0-	-0-	
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	186	1	909	2	Y	-0-	-0-	
						19	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
01	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	4			Y	-0-	-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	-0-	
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	4			Y	-0-	-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	88	1	45	2	Y	-0-	-0-	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	2	Y	-0-	-0-	
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010			RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604			RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740		
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						-0-
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-						-0-
03	3038 X	407	-0-	-2631	-0-	407	4				-0-
04	2430 X	546	-0-	-1884	-0-	362	1	184	2		-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	1055	1	2311	2		-0-
*06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	721	1	3529	2		-0-
						3	4				
						75	4				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106			RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	499	-0-	-2322	-0-	499	4			Y	-0-					-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511 X	311	-0-	-2200	-0-	311	4			Y	-0-					-0-
04	2190 X	872	-0-	-1318	-0-	578	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	961	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	547	1	2680	2	Y	-0-					-0-
						57	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798								
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1620	1	3551	2	Y	-0-					-0-
*06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	840	1	4110	2	Y	-0-					-0-
						88	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774								
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
03	2635 X	794	-0-	-1841	-0-	794	4			Y	-0-					-0-
04	2550 X	897	-0-	-1653	-0-	595	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	777	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	537	1	2626	2	Y	-0-					-0-
						56	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698	- 4736						
M	ALLOW 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	83	-0-	83	83	14	1	68	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722	- 4820						
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	4			Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	99	1	218	2	Y	-0-			-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844						
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	224	1	491	2	N	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	4	90	1	N	-0-			-0-
						9	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	4868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	13	0	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	138	1	70	2	N	113	101	0	12
						124	9							
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	388	1	849	2	N	233	229	0	16
						1	4	256	9					
*06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	1035	2	N	281	272	0	25
						22	4	309	9					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813	-	4824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844	-	4860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890	-	4896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612	-	4662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638	-	4690
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-			-0-
03	3472 X	791	-0-	-2681	-0-	791	4			Y	-0-			-0-
04	3300 X	1734	-0-	-1566	-0-	1149	1	584	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	1466	1	3213	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	638	1	3120	2	Y	-0-			-0-
						67	4							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727			
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3196	-0-	90	4			N	-0-			-0-
04	3180 X	330	-0-	-2850	-0-	219	1	111	2	N	-0-			-0-
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1964	1	4303	2	N	-0-			-0-
*06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	6	4							
						558	1	2729	2	N	-0-			-0-
						58	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	5	-0-	5	5	4			Y	-0-		-0-
04	T. A.	59	-0-	59	64	39 1	20 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	272	-0-	272	336	85 1	187 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	213	-0-	213	549	35 1	174 2		Y	-0-		-0-
						4 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					-0-
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					-0-
03		868 N	397	-0-	-471	-0-	397	4			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	578	1	294	2	-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	737	1	1615	2	-0-
*06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	294	1	1439	2	-0-
							31	4			

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929
01		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	-0-
02		4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-			Y	-0-	-0-
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	-0-
04		4650 X	572	-0-	-4078	-0-	379	1	193	2	-0-
05		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	3185	1	6978	2	-0-
*06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	1083	1	5299	2	-0-
							113	4			

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910				
M O	ALLOW 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
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-			-0-
03	4464 X	646	-0-	-3818	-0-	646	4			Y	-0-			-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1135	1	577	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1498	1	3283	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
*06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	692	1	3387	2	Y	-0-			-0-
						72	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	41	-0-	41	41	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4838 - 4846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4690 - 4738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID ->	279509	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4892 - 4956				
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	4867 X	1283	-0-	-3584	-0-	1197	4	86	9	N	78	66	0		12
04	3840 X	783	-0-	-3057	-0-	464	1	236	2	N	75	79	0		8
						83	9								
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	8	0		-0-
*06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	1403	1	6869	2	N	274	249	0		25
						147	4	301	9						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942				
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	0		-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	80	4	6	9	N	5	4	0		1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	125	1	64	2	N	16	15	0		2
						18	9								
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	248	1	544	2	N	25	25	0		2
						1	4	28	9						
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	98	1	479	2	N	134	124	0		12
						10	4	147	9						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIVE-JAB, INC.		271310			RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 - 3118				
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833				
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1											
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	4			Y	-0-				-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	4			Y	-0-				-0-
04	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	4			Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-				-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-				-0-

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830				
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	4			Y	-0-				-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	4			Y	-0-				-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	4			Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			Y	-0-				-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-		41 4		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-		28 1 14 2		N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-		84 1 183 2		N	-0-			-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-		39 1 189 2		N	-0-			-0-
								4 4						

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC PERRY HEIRS		//CONT.// 20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #:		1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980		
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
01	2387 X	723	-0-	-1664	-0-	723	4	N	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-			-0-
03	8432 X	175	-0-	-8257	-0-	175	4	N	-0-			-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		914263 WELL #:		3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 3348 - 3352	
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	4	N	-0-			-0-	
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	4	N	-0-			-0-	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	4	N	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4	N	-0-			-0-	
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4	N	-0-			-0-	

DUNN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3252 - 3262	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-			

MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	4			Y	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	88	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	Y	-0-					-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904								
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	1314	-0-	1314	1314	870	1	443	2	N	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1314					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1314					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	4			Y	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	210	1	107	2	Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	Y	-0-			-0-
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	267	2	Y	-0-			-0-
							6	4							

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 8		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOODY, E.				WELL #: 32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY, E.				WELL #: 7		RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS, J. W. "A"				WELL #: 36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 555 - 559				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE				271310 WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE "A"		914263		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720		
		WELL #: 4								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 4		N	-0-	-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 4		N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-	-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-	-0-

DUNN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		N	-0-	-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 4		N	-0-	-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 4		N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-	-0-

DUNN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728		
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	78
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 4		N	-0-	78
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 4		N	-0-	78
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-	78
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-	78
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-	78

DUNN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384		
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-	-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4 4		N	-0-	-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 4		N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 4		N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-	-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		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	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9994 - 10654		
M	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
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			145
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			145
03	28458 X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-			145
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-			145
05	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-			145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

DENBURY ONSHORE, LLC			215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:	43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662		
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-			-0-
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
03	1612 X	410	-0-	-1202	-0-	410	4			Y	-0-			-0-
04	1560 X	1020	-0-	-540	-0-	676	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	633	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	274	1	1340	2	Y	-0-			-0-
						29	4							

MOORE, H. N.			WELL #:	66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:	46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10020 - 10632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE MILLS			WELL #:	47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10045 - 11800		
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-
03	744 N	138	-0-	-606	-0-	138	4			Y	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	276	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	604	2	Y	-0-			-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	102	1	498	2	Y	-0-			-0-
						11	4							

MOORE, H. N.			WELL #:	68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872				
M	O	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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
03	341 N	48	-0-	-293	-0-		48	4			N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		255	1	130	2	N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		129	1	280	2	N	-0-			-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		30	1	149	2	N	-0-			-0-
							3	4							

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-	175
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-				N	-0-	175
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-	175
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-	175
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-	175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		257281							
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		WELL #:		20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		257281							
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.13858	- 13860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-			

WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.15102	- 15206				
01	9610 X	8332	-0-	-1278	-0-	1390	1	5708	3	N	1122	1132	1	295		
						1234	9									
02	8120 X	7167	-0-	-953	-0-	1198	1	4923	3	N	951	950	1	296		
						1046	9									
03	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1639	1	5219	3	N	1096	1161	1	231		
						1206	9									
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1646	1	4651	3	N	1035	921	1	345		
						1139	9									
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	1562	1	4342	3	N	921	779	1	487		
						1013	9									
06	8070 X	6124	-0-	-1946	-0-	1616	1	3603	3	N	823	1102	1	208		
						905	9									

KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164				
01	1426 N	143	-0-	-1283	-0-	1	1	11	3	N	119	184	1	35		
						131	9									
02	1204 N	224	-0-	-980	-0-	4	1	98	3	N	111			146		
						122	9									
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	97	183	1	60		
						107	9									
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	79			139		
						87	9									
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	7	1	145	3	N	81	182	1	38		
						89	9									
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	5	1	104	3	N	74			112		
						81	9									

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14933	- 15006				
01	47058 X	42970	-0-	-4088	-0-	5140	1	35918	3	N	1738	1454	0	162	1	441
						1912	9									
02	44100 X	34741	-0-	-9359	-0-	4345	1	28820	3	N	1433	1304	0	164	1	406
						1576	9									
03	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	5436	1	27495	3	N	1534	1297	0	297	1	346
						1687	9									
04	28720 X	28720	-0-	-0-	-0-	5284	1	22048	3	N	1262	1148	0			460
						1388	9									
05	28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	5371	1	21526	3	N	1203	981	0	157	1	525
						1323	9									
06	41580 X	22673	-0-	-18907	-0-	4799	1	16883	3	N	901	920	0			506
						991	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082															
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	

01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	184	1	45
							62	9							
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	74			119
							81	9							
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	106	185	1	40
							117	9							
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	4	1	45	2	N	111			151
							122	9							
05		217 N	129	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	61			212
							67	9							
06		210 N	8	-0-	-202	-0-	1	1	4	2	N	3			215
							3	9							

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	28			286
							10	9				9			

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100															
01		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	894	1	7204	2	N	2700	3129	1	50
							2970	9							
02		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	790	1	4900	2	N	2117	1723	1	444
							2329	9							
03		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	843	1	6503	2	N	2813	2943	1	314
							3094	9							
04		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	878	1	10370	2	N	4200	4212	1	302
							4620	9							
05		15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	858	1	10378	2	N	4325	4094	1	533
							4758	9							
*06		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	839	1	9196	2	N	3346	3464	1	415
							3681	9							

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488															
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	245	369	1	168
							270	9							
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	218	2	N	212	184	1	196
							233	9							
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	187	183	1	200
							206	9							
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	9	1	107	2	N	178	185	1	193
							196	9							
05		527 N	204	-0-	-323	-0-	3	1	32	2	N	154	184	1	163
							169	9							
06		300 N	95	-0-	-205	-0-	6	1	67	2	N	20			183
							22	9							

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	10			366
						11 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			366
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			366
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			366
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	599 2	N	7	184 1		189
						8 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			190

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

01	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	228 1	1809 2	N	149	187 1		140
						81 4	164 9					
02	2464 X	1585	-0-	-879	-0-	183 1	1008 2	N	77			217
						309 4	85 9					
03	2418 X	1955	-0-	-463	-0-	338 1	1059 2	N	168	185 1		200
						373 4	185 9					
04	2340 X	238	-0-	-2102	-0-	21 1	30 2	N	20	190 1		30
						165 4	22 9					
05	2294 X	2123	-0-	-171	-0-	304 1	1197 2	N	140			170
						468 4	154 9					
*06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	264 1	1868 2	N	182	184 1		168
						83 4	200 9					

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	552 1	4377 2	N	934	762 1		225
						197 4	1027 9					
02	5376 X	4557	-0-	-819	-0-	470 1	2588 2	N	641	754 1		112
						794 4	705 9					
03	5952 X	4425	-0-	-1527	-0-	689 1	2157 2	N	745	750 1		107
						759 4	820 9					
04	5760 X	185	-0-	-5575	-0-	16 1	22 2	N	22	109 1		20
						123 4	24 9					
05	5952 X	1044	-0-	-4908	-0-	136 1	536 2	N	147			167
						210 4	162 9					
06	5760 X	4896	-0-	-864	-0-	478 1	3381 2	N	805	939 1		33
						151 4	886 9					

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	93 1	28 9	N	25			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			121

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	14762	PERF.15025 - 15037	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	44857 X	33804	-0-	-11053	-0-	310	1	29678	2	Y	3469	3617	1	193
02	40516 X	30383	-0-	-10133	-0-	3816	9	26624	2	Y	3163	3015	1	340
03	41974 X	34343	-0-	-7631	-0-	280	1	30216	2	Y	3470	3355	1	454
04	37620 X	31697	-0-	-5923	-0-	3479	9	28057	2	Y	3036	3206	1	283
05	36983 X	30626	-0-	-6357	-0-	310	1	26880	2	Y	3124	3238	1	169
06	33240 X	26694	-0-	-6546	-0-	3340	9	23582	2	Y	2556	2237	1	486
						310	1							
						2812	9							
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.14896 - 15038	
01	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	310	1	11598	2	Y	523	506	1	27
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	575	9	9612	2	Y	405	387	1	44
03	10230 X	9855	-0-	-375	-0-	280	1	9300	2	Y	342	339	1	46
04	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	446	9	15363	2	Y	313	329	1	29
05	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	179	1	11723	2	Y	279	294	1	14
06	11940 X	10513	-0-	-1427	-0-	376	9	10076	2	Y	174	153	1	33
						297	1							
						344	9							
						310	1							
						307	9							
						246	1							
						191	9							
LEGER				WELL #:	1	RRCID ->	274922	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15489 - 15530	
01	3751 X	278	-0-	-3473	-0-	16	1	262	2	N	-0-			152
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	5			157
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			157
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	3			160
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			160
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			160
HEIGHTS, AMELIA				WELL #:	1	RRCID ->	275342	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.13172 - 13516	
01	7750 X	4706	-0-	-3044	-0-	273	1	3936	2	N	452	375	1	593
02	6468 X	4576	-0-	-1892	-0-	497	9	3996	2	N	311	357	1	534
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	238	1	5113	2	N	406	358	1	563
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	342	9	5192	2	N	435	186	1	788
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	298	1	4925	2	N	299	543	1	544
06	4740 X	3654	-0-	-1086	-0-	447	9	3201	2	N	248	357	1	423
						291	1							
						479	9							
						279	1							
						329	9							
						180	1							
						273	9							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PAGGI-BROUSSARD				WELL #:	1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	15539	PERF.15234 - 15294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PAGGI-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 219136		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404				
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	
01	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	1972	1	45007	3	N	1875	1815 0	408
						2063	9						
02	42195 X	42195	-0-	-0-	-0-	1743	1	38771	3	N	1528	1596 0	340
						1681	9						
03	65935 X	65935	-0-	-0-	-0-	2379	1	61020	3	N	2305	2388 1	257
						2536	9						
04	57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	2385	1	53796	3	N	1636	1507 1	386
						1800	9						
05	54214 X	54214	-0-	-0-	-0-	2340	1	50080	3	N	1631	1691 1	326
						1794	9						
*06	51100 X	51100	-0-	-0-	-0-	2317	1	47083	3	N	1545	1503 1	368
						1700	9						

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632				
01	4619 X	4219	-0-	-400	-0-	131	1	3677	3	N	374	366 1	170
						411	9						
02	4060 X	3996	-0-	-64	-0-	115	1	3504	3	N	343	432 1	81
						377	9						
03	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	130	1	3585	3	N	355	366 1	70
						391	9						
04	4320 X	1830	-0-	-2490	-0-	44	1	1589	3	N	179	184 1	65
						197	9						
05	4433 X	58	-0-	-4375	-0-	1	1	44	3	N	12		77
						13	9						
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	10		87

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731				
01	2356 X	941	-0-	-1415	-0-	355	1	494	3	N	84		266
						92	9						
02	2128 X	877	-0-	-1251	-0-	360	1	474	3	N	39		305
						43	9						
03	1984 X	941	-0-	-1043	-0-	334	1	593	3	N	13	184 1	134
						14	9						
04	1710 X	1082	-0-	-628	-0-	516	1	487	3	N	72		206
						79	9						
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	541	1	694	3	N	63		269
						69	9						
*06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	682	1	977	3	N	81	182 1	168
						89	9						

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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

HORELICA UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		//CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560																
01	DLQ	G-10	63952	-0-	63952	63952	3209	1	60007	3	Y	669	592	1		245
02	DLQ	G-10	62065	-0-	62065	126017	3572	1	57706	3	Y	715	606	1		354
03	187756	X	61739	-0-	-126017	-0-	3796	1	57217	3	Y	660	718	1		296
04	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-	3208	1	55208	3	Y	826	826	1		296
05	68727	X	59476	-0-	-9251	-0-	3809	1	54919	3	Y	680	782	1		194
06	66510	X	57208	-0-	-9302	-0-	3635	1	52906	3	Y	606	426	1		374

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343																
01	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	614	1	11485	3	N	177	93	1		189
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	530	1	8566	3	N	95	73	1		211
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	888	1	13387	3	N	204	302	1		113
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	798	1	13733	3	N	167	132	1		148
05	13950	X	13307	-0-	-643	-0-	852	1	12289	3	N	151	107	1		192
06	14040	X	13543	-0-	-497	-0-	862	1	12548	3	N	121	100	1		213

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756																
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	271	1	5082	3	N	74	44	1		69
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	227	1	3663	3	N	41	32	1		78
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	252	1	3794	3	N	38	40	1		76
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	391	1	6726	3	N	136	60	1		152
05	8525	X	5759	-0-	-2766	-0-	369	1	5318	3	N	65	47	1		170
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	366	1	5328	3	N	57	43	1		184

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154																
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						1	RRCID -> 138475	04/09/1991			13750	PERF.13388	-	13518		
01		5943 X	5943	-0-	-0-		294	1	5499	3	N	136	191	1		136
							150	9								
02		6224 X	6224	-0-	-0-		354	1	5705	3	N	150	46	1		240
							165	9								
03		6268 X	6268	-0-	-0-		380	1	5739	3	N	135	238	1		137
							149	9								
04		5809 X	5809	-0-	-0-		311	1	5338	3	N	145	53	1		229
							160	9								
05		7626 X	5698	-0-	-1928		362	1	5226	3	N	100	223	1		106
							110	9								
06		6660 X	4173	-0-	-2487		262	1	3811	3	N	91	33	1		164
							100	9								

DUSEK		WELL #:	1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047	-	13190						
01	DLQ G-10	8736	-0-	8736	8736	440	1	8200	3	Y	87	64	1		68
						96	9								
02	DLQ G-10	7633	-0-	7633	16369	441	1	7111	3	Y	74	59	1		83
						81	9								
03	23380 X	7011	-0-	-16369	-0-	432	1	6510	3	Y	63	71	1		75
						69	9								
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	294	1	5063	3	Y	122	117	1		80
						134	9								
05	8742 X	7725	-0-	-1017	-0-	494	1	7115	3	Y	105	124	1		61
						116	9								
06	8460 X	7109	-0-	-1351	-0-	448	1	6523	3	Y	125	120	1		66
						138	9								

GALLIA		WELL #:	1	RRCID -> 149672	COMPL. DATE 05/11/1994	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12828	-	13027						
01	DLQ G-10	20196	-0-	20196	20196	1008	1	18841	3	Y	315	323	1		232
						347	9								
02	DLQ G-10	18483	-0-	18483	38679	1057	1	17087	3	Y	308	306	1		234
						339	9								
03	59077 X	20398	-0-	-38679	-0-	1245	1	18783	3	Y	336	360	1		210
						370	9								
04	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	1062	1	18280	3	Y	323	329	1		204
						355	9								
05	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	1323	1	19092	3	Y	319	353	1		170
						351	9								
06	19800 X	19637	-0-	-163	-0-	1242	1	18077	3	Y	289	321	1		138
						318	9								

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:	2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923	-	13399						
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2	3	7	9	Y	6	8	1		11
02	DLQ G-10	2	-0-	2	11	1	3	1	9	Y	1	4	1		8
03	DLQ G-10	134	-0-	134	145	9	1	121	3	Y	4	6	1		6
						4	9								
04	DLQ G-10	3502	-0-	3502	3647	191	1	3271	3	Y	36	33	1		9
						40	9								
05	DLQ G-10	1864	-0-	1864	5511	119	1	1721	3	Y	22	16	1		15
						24	9								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5511					Y	-0-	4	1		11

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240									
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					
01	DLQ G-10	10435	-0-	10435	10435	522	1	9766	3	Y	134	122 1	81				
02	DLQ G-10	9534	-0-	9534	19969	147	9	8832	3	Y	140	156 1	65				
03	30322 X	10353	-0-	-19969	-0-	154	9	9537	3	Y	167	177 1	55				
04	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	632	1	9186	3	Y	146	164 1	37				
05	10571 X	10504	-0-	-67	-0-	184	9	9656	3	Y	163	168 1	32				
06	10230 X	9885	-0-	-345	-0-	534	1	9080	3	Y	165	127 1	70				
						161	9										
						669	1										
						179	9										
						623	1										
						182	9										
GALLIA										WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
COLONY										WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
ENGELHOLM										WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
GRIGAR										WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280				
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	
01	DLQ G-10	7411	-0-	7411	7411	368	1	6871	3	Y	156	134	1	62
02	DLQ G-10	8797	-0-	8797	16208	172	9	8189	3	Y	92	108	1	46
03	24561 X	8353	-0-	-16208	-0-	507	1	7748	3	Y	83	96	1	33
04	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	101	9	8581	3	Y	114	83	1	64
05	9734 X	8931	-0-	-803	-0-	499	1	8229	3	Y	119	117	1	66
06	9420 X	8334	-0-	-1086	-0-	125	9	7722	3	Y	74	105	1	35
						571	1							
						131	9							
						531	1							
						81	9							
COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
01	DLQ G-10	9724	-0-	9724	9724	481	1	8982	3	Y	237	281	1	132
02	DLQ G-10	9350	-0-	9350	19074	261	9	8518	3	Y	277	308	1	101
03	25855 X	6781	-0-	-19074	-0-	527	1	6152	3	Y	202	201	1	102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	305	9							
05	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	407	1	11772	3	Y	-0-	18	1	84
*06	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	222	9	9810	3	Y	216	185	1	115
						817	1							
						238	9							
						674	1							
						150	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420				
01	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144	551	1	10312	3	Y	255	215	1	209
02	DLQ G-10	7531	-0-	7531	18675	281	9	6874	3	Y	211	175	1	245
03	23165 X	4490	-0-	-18675	-0-	425	1	4045	3	Y	161	220	1	186
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	232	9	1428	3	Y	45	171	1	60
05	11625 X	2271	-0-	-9354	-0-	268	1	2084	3	Y	38	18	1	80
06	10770 X	1762	-0-	-9008	-0-	177	9	1598	3	Y	49	14	1	115
						83	1							
						50	9							
						145	1							
						42	9							
						110	1							
						54	9							
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 175901	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12755 - 13276									
01	DLQ G-10	26566	-0-	26566	26566	1324 496	1	24746	3	Y	451	434	1			219
02	DLQ G-10	24403	-0-	24403	50969	1399 421	1	22583	3	Y	383	414	1			188
03	77600 X	26631	-0-	-50969	-0-	1627 482	1	24522	3	Y	438	365	1			261
04	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	1388 520	1	23903	3	Y	473	497	1			237
05	27159 X	27159	-0-	-0-	-0-	1733 430	1	24996	3	Y	391	483	1			145
*06	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	1630 482	1	23721	3	Y	438	344	1			239
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011 - 13458									
01	DLQ G-10	17002	-0-	17002	17002	852 211	1	15939	3	Y	192	126	1			120
02	DLQ G-10	15432	-0-	15432	32434	889 174	1	14369	3	Y	158	117	1			161
03	40397 X	7963	-0-	-32434	-0-	491 80	1	7392	3	Y	73	97	1			137
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	586 188	1	10078	3	Y	171	188	1			120
05	18135 X	14857	-0-	-3278	-0-	950 199	1	13708	3	Y	181	204	1			97
06	16530 X	13354	-0-	-3176	-0-	844 224	1	12286	3	Y	204	195	1			106
COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414 - 13588									
01	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	80 19	1	1491	3	Y	17	17	1			4
02	DLQ G-10	1574	-0-	1574	3164	90 28	1	1456	3	Y	25	23	1			6
03	600 N	1741	-0-	1141	4305	107 24	1	1610	3	Y	22	23	1			5
04	3000 N	1595	-0-	-1405	2900	87 29	1	1479	3	Y	26	15	1			16
05	3100 N	1608	-0-	-1492	1408	100 62	1	1446	3	Y	56	44	1			28
*06	2760 N	1352	-0-	-1408	-0-	83 64	1	1205	3	Y	58	71	1			15
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548									
01	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	97 18	1	1803	3	Y	16	15	1			10
02	DLQ G-10	1763	-0-	1763	3681	102 20	1	1641	3	Y	18	13	1			15
03	5317 X	1636	-0-	-3681	-0-	102 17	1	1517	3	Y	15	16	1			14
04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	115 59	1	1935	3	Y	54	39	1			29
05	2108 X	2033	-0-	-75	-0-	131 29	1	1873	3	Y	26	35	1			20
*06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	227 43	1	3286	3	Y	39	39	1			20

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
COLONY			WELL #:		6	RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909			
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	

01	DLQ	G-10	11596	-0-	11596	11596	582	1	10902	3	Y	102	133	1	47
							112	9							
02	DLQ	G-10	10848	-0-	10848	22444	624	1	10084	3	Y	127	128	1	46
							140	9							
03	34807	X	12363	-0-	-22444	-0-	761	1	11462	3	Y	127	135	1	38
							140	9							
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	643	1	11056	3	Y	138	109	1	67
							152	9							
05	12183	X	11920	-0-	-263	-0-	752	1	10860	3	Y	280	214	1	133
							308	9							
*06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	748	1	10881	3	Y	313	352	1	94
							344	9							

DUSEK			WELL #:		6	RRCID -> 203777			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			

01	DLQ	G-10	11446	-0-	11446	11446	573	1	10715	3	Y	144	133	1	97
							158	9							
02	DLQ	G-10	10566	-0-	10566	22012	606	1	9794	3	Y	151	169	1	79
							166	9							
03	33753	X	11741	-0-	-22012	-0-	718	1	10817	3	Y	187	195	1	71
							206	9							
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	605	1	10420	3	Y	187	200	1	58
							206	9							
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	752	1	10829	3	Y	174	187	1	45
							191	9							
06	11370	X	11169	-0-	-201	-0-	708	1	10301	3	Y	145	123	1	67
							160	9							

GRIGAR			WELL #:		4	RRCID -> 220336			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574			

01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	569	1	10650	3	N	83	79	1	48
							91	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	687	1	11109	3	N	113	87	1	74
							124	9							
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	425	1	6410	3	N	73	79	1	68
							80	9							
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	527	1	9082	3	N	90	86	1	72
							99	9							
05	13206	X	111	-0-	-13095	-0-	5	1	76	3	N	27	14	1	85
							30	9							
06	12780	X	145	-0-	-12635	-0-	8	1	117	3	N	18	4	1	99
							20	9							

GRIGAR			WELL #:		5	RRCID -> 223727			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632			

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

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
01	DLQ G-10	1547	-0-	1547	7345	75 1	1374 3	Y	89	52 1	57
02	8124 X	779	-0-	-7345	-0-	98 9	678 3	Y	54	83 1	28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	5	25 1	8
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	59 9		Y	6	9 1	5
05	1550 X	450	-0-	-1100	-0-	29 1	414 3	Y	6	8 1	3
06	1500 X	170	-0-	-1330	-0-	7 9	159 3	Y	-0-	1 1	2
						11 1					

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

01	DLQ G-10	4567	-0-	4567	21286	228 1	4272 3	Y	61	36 1	39
02	25307 X	4021	-0-	-21286	-0-	67 9	3716 3	Y	68	80 1	27
03	4340 X	4038	-0-	-302	-0-	230 1	3703 3	Y	80	82 1	25
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	75 9	4099 3	Y	86	85 1	26
05	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	247 1	5654 3	Y	135	129 1	32
06	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	88 9	3934 3	Y	92	82 1	42
						238 1					
						95 9					
						393 1					
						149 9					
						270 1					
						101 9					

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

01	3100 N	2635	-0-	-465	713	130 1	2435 3	N	64	21 1	132
02	2572 N	1859	-0-	-713	-0-	70 9	1721 3	N	28	15 1	145
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	107 1	2377 3	N	88	24 1	209
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	31 9	2361 3	N	24	23 1	210
05	4278 X	2315	-0-	-1963	-0-	158 1	2136 3	N	27	196 1	41
06	2550 X	2386	-0-	-164	-0-	97 9	2186 3	N	45	17 1	69
						138 1					
						26 9					
						149 1					
						30 9					
						150 1					
						50 9					

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

01	22289 X	20294	-0-	-1995	-0-	1019 1	19042 3	Y	212	189 1	80
02	20132 X	18115	-0-	-2017	-0-	233 9	16866 3	Y	186	169 1	97
03	20863 X	19695	-0-	-1168	-0-	1044 1	18203 3	Y	258	239 1	116
04	19830 X	18630	-0-	-1200	-0-	205 9	17394 3	Y	204	239 1	81
05	20491 X	17583	-0-	-2908	-0-	1208 1	16280 3	Y	158	189 1	50
06	19650 X	19238	-0-	-412	-0-	284 9	17848 3	Y	149	140 1	59
						1012 1					
						224 9					
						1129 1					
						174 9					
						1226 1					
						164 9					

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222		
01	31217 X	28608	-0-	-2609	-0-	1421	1	26596	3	N	537	326	1	341
						591	9							
02	28196 X	24776	-0-	-3420	-0-	1411	1	22794	3	N	519	649	1	211
						571	9							
03	30194 X	27814	-0-	-2380	-0-	1676	1	25261	3	N	797	782	1	226
						877	9							
04	27750 X	26238	-0-	-1512	-0-	1396	1	24049	3	N	721	729	1	218
						793	9							
05	26691 X	24217	-0-	-2474	-0-	1546	1	22287	3	N	349	459	1	108
						384	9							
06	25830 X	23306	-0-	-2524	-0-	1469	1	21394	3	N	403	343	1	168
						443	9							

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5195 - 5215		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781												
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	1426 #	1155	-0-	-271	-0-	1155	2			N	-0-			48
02	1288 #	855	-0-	-433	-0-	855	2			N	-0-			48
03	1364 #	710	-0-	-654	-0-	710	2			N	-0-			48
04	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			48
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			48
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	1	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	1	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-		108	1	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	1	N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	1	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	1	N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
HARRISON, T. K.		WELL #:		1		RRCID -> 230613		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14480 - 14550	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2017 - P/A 06/13/17													

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							155

HENDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365		PERF.14860 - 14882	
01	8308 X	7711	-0-	-597	-0-	7615	2	96	9	N	87		299
02	7504 X	6659	-0-	-845	-0-	6501	2	158	9	N	144	378	65
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7826	2	145	9	N	132	27	170
04	7470 X	7372	-0-	-98	-0-	7271	2	101	9	N	92	179	83
05	7719 X	6882	-0-	-837	-0-	6741	2	141	9	N	128	24	187
06	7710 X	6609	-0-	-1101	-0-	6481	2	128	9	N	116	215	88

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452	
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1067	2	78	9	Y	71	175	135
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1020	2	68	9	Y	62	3	194
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	996	2	76	9	Y	69	178	85
04	1110 N	981	-0-	-129	-0-	907	2	74	9	Y	67		152
05	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	957	2	75	9	Y	68	3	217
06	1050 N	823	-0-	-227	-0-	761	2	62	9	Y	56	3	270

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169

 COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
 KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		35340 X	33409	-0-	-1931	-0-	32356 2	1053 9	Y	957	880 1			324
02		31920 X	30630	-0-	-1290	-0-	29524 2	1106 9	Y	1005	1204 1			125
03		34286 X	33408	-0-	-878	-0-	32207 2	1201 9	Y	1092	835 1			382
04		33120 X	31727	-0-	-1393	-0-	30682 2	1045 9	Y	950	1122 1			210
05		33914 X	32450	-0-	-1464	-0-	31288 2	1162 9	Y	1056	1033 1			233
06		32820 X	31052	-0-	-1768	-0-	29686 2	1366 9	Y	1242	1050 1			425

 ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119

 WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140

 ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
06		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

01		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	15626 2	1344 9	Y	1222	1095 1			332
02		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	14249 2	1217 9	Y	1106	1167 1			271
03		17174 X	15494	-0-	-1680	-0-	14387 2	1107 9	Y	1006	1147 1			130
04		16620 X	13310	-0-	-3310	-0-	12427 2	883 9	Y	803	731 1			202
05		17174 X	13222	-0-	-3952	-0-	12407 2	815 9	Y	741	788 1			155
06		16560 X	10827	-0-	-5733	-0-	10193 2	634 9	Y	576	411 1			320

 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	27 1	127 2	Y	-0-				-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	36 1	141 2	Y	-0-				-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	33 1	129 2	Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	50 1	196 2	Y	-0-				-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	59 1	197 2	Y	-0-				-0-
*06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 2	Y	-0-				-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
SWILLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	14781	PERF.	14505 - 14565		
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			
01		9548 X	8907	-0-	-641	-0-	1490	1	6982	2	Y	395	356	1	144
							435	9							
02		8624 X	6129	-0-	-2495	-0-	1188	1	4696	2	Y	223	183	1	184
							245	9							
03		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	1922	1	7458	2	Y	403	537	1	50
							443	9							
04		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1885	1	7445	2	Y	465	356	1	159
							512	9							
05		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	2132	1	7136	2	Y	440	357	1	242
							484	9							
06		8670 X	2739	-0-	-5931	-0-	329	1	2301	2	Y	99	182	1	159
							109	9							

E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	15446	PERF.	15072 - 15090		
01		18972 X	15560	-0-	-3412	-0-	2674	1	12532	2	N	322	189	1	193
							354	9							
02		17136 X	5702	-0-	-11434	-0-	1118	1	4421	2	N	148	179	1	162
							163	9							
03		16306 X	448	-0-	-15858	-0-	87	1	337	2	N	22	167	1	17
							24	9							
04		15780 X	204	-0-	-15576	-0-	41	1	160	2	N	3			20
							3	9							
05		16306 X	381	-0-	-15925	-0-	88	1	293	2	N	-0-			20
*06		28841 X	28841	-0-	-0-	-0-	3541	1	24750	2	N	500	364	1	156
							550	9							

E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611		
01		10354 X	9185	-0-	-1169	-0-	1615	1	7570	2	N	-0-			-0-
02		9352 X	8543	-0-	-809	-0-	1725	1	6818	2	N	-0-			-0-
03		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1954	1	7578	2	N	49	11	1	38
							54	9							
04		9180 X	8851	-0-	-329	-0-	1776	1	7013	2	N	56			94
							62	9							
05		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	2318	1	7758	2	N	58			152
							64	9							
06		9180 X	8871	-0-	-309	-0-	1106	1	7733	2	N	29	172	1	9
							32	9							

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA)		21029 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655											
FUTURE SACE LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257767	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL	DEPTH	16648	PERF.	16148 - 16164
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15

COVE (MA ZONE)		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 6985 - 7190		
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
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6995 - 7005		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
04		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-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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 #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 6689 - 6695
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7537 - 7896
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518
M	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)				21798 240	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655							
MCH		WELL #:		1	RRCID -> 271517	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	15993	PERF.	15146 - 15154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2017 - P/A 07/19/17											

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			
01	69037 #	18438	-0-	-50599	-0-	18204	3	234	9	Y	213	404	1	92
02	62356 #	11224	-0-	-51132	-0-	11224	3			Y	-0-	41	1	51
03	59024 #	3334	-0-	-55690	-0-	3334	3			Y	-0-	16	1	35
04	60480 #	916	-0-	-59564	-0-	916	3			Y	-0-			35
05	62496 #	4169	-0-	-58327	-0-	4143	3	26	9	Y	24	26	1	33
06	17850 #	1103	-0-	-16747	-0-	1103	1			Y	-0-	16	1	17

CROSBY, WEST (Y-3)												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING												
LAKEWOOD GAS UNIT												
21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
664125												
WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467												
M 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
01	30349	1057	-0-	-29292	347842	1057	3	Y	-0-	2	1	1
02	27412	53	-0-	-27359	320483	53	3	Y	-0-			1
03	30349	228	-0-	-30121	290362	228	3	Y	-0-			1
04	29370	46	-0-	-29324	261038	20	1	Y	22			23
						24	9					
*05	30349	158	-0-	-30191	230847	30	1	Y	2	11	1	14
						2	9					
*06	29370	32	-0-	-29338	201509	18	1	Y	7	10	1	11
						8	9					

CROSS CREEK (WILCOX)												
REDBIRD ENERGY SERVICES												
BAHR INTEREST ET AL												
21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
696672												
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310												
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
01	7223 X	6772	-0-	-451	-0-	6766	2	N	5			55
02	6888 X	6105	-0-	-783	-0-	6103	2	N	2			57
03	7626 X	6375	-0-	-1251	-0-	6375	2	N	-0-			57
04	7500 X	5320	-0-	-2180	-0-	5320	2	N	-0-			57
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			57
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT			57

BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779												
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
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	578	-0-	578	578	578	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	610	-0-	610	1188	610	2	Y	-0-			-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-

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) 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
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-			11
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-			11
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			11
04	1680 N	1219	-0-	-461	-0-	1219	2	Y	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

BAHR INTEREST ET AL UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370												
M 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
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4787	2	Y	175	190	1	-0-
02	4200 X	4186	-0-	-14	-0-	4114	2	Y	65			65
03	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	3996	2	Y	155	178	1	42
04	4200 X	2001	-0-	-2199	-0-	1869	2	Y	120	155	1	7
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			7
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			7

BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)			//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES			//CONT.//		696672									
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 161466			COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 161522			COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	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			
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	433	-0-	433	-0-	433	2			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	275	-0-	275	-0-	708	2			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-

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
REDBIRD ENERGY SERVICES			696672											
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 152367			COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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			
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-		28
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-		28
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-		28
*04		3000 N	3337	-0-	337	-0-	337	2			Y	-0-		28
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28

CYPRESS (COCKFIELD A)			22442 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
JOY RESOURCES, INC.			447952											
JOSEY, L. M. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 212100			COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	106796					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	106796					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	106796					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	106796					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	106796					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		3999 X	111	-0-	-3888	-0-	111	2	N	-0-		42
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	-0-		42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		T. A.	1463	-0-	1463	1463	1463	2	N	-0-		42
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1463			N	NO RPT		42

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												

01		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	16788	2	238	9	N	216
02		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16400	2	222	9	N	202
03		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16490	2	222	9	N	202
04		16470 X	14250	-0-	-2220	-0-	14086	2	164	9	N	149
05		18414 X	15219	-0-	-3195	-0-	15024	2	195	9	N	177
06		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			N	NO RPT		271

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												

01		3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2731	2	33	9	N	30
02		3024 X	1228	-0-	-1796	-0-	1206	2	22	9	N	20
03		3534 X	1711	-0-	-1823	-0-	1683	2	28	9	N	25
04		3420 X	1401	-0-	-2019	-0-	1377	2	24	9	N	22
05		3534 X	1283	-0-	-2251	-0-	1264	2	19	9	N	17
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		171

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												

01		1953 N	1379	-0-	-574	-0-	1379	2		9	N	-0-
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1379	2	70	9	N	64
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1440	2	133	9	N	121
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1280	2	145	9	N	132
05		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1334	2	128	9	N	116
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		211

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												

01		6603 X	5673	-0-	-930	-0-	5532	2	141	9	N	128
02		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5530	2	138	9	N	125
03		7440 X	6771	-0-	-669	-0-	6600	2	171	9	N	155
04		7200 X	5540	-0-	-1660	-0-	5412	2	128	9	N	116
05		7440 X	1310	-0-	-6130	-0-	1284	2	26	9	N	24
06		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT		234

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												

01		44423 #	40748	-0-	-3675	-0-	39942	2	806	9	N	733
02		41478 R	41478	-0-	-0-	-0-	40666	2	812	9	N	738
03		45906	45906	-0-	-0-	-0-	45003	2	903	9	N	821
04		41952 R	41952	-0-	-0-	-0-	41160	2	792	9	N	720
05		43687 R	43687	-0-	-0-	-0-	42842	2	845	9	N	768
06		42720	41451	-0-	-1269	-0-	40694	2	757	9	N	688

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
TEMPLE INLAND "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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
01	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	307 1	7011 2	N		271	396 1		331
						298 9							
02	6860 X	6149	-0-	-711	-0-	277 1	5599 2	N		248			579
						273 9							
03	7595 X	6930	-0-	-665	-0-	310 1	6303 2	N		288	708 1		159
						317 9							
04	7350 X	6528	-0-	-822	-0-	297 1	5981 2	N		227			386
						250 9							
05	7595 X	6896	-0-	-699	-0-	288 1	6081 2	N		479	389 1		476
						527 9							
06	7350 X	5404	-0-	-1946	-0-	195 1	5209 2	N		-0-			476

STONE 'B'													
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288													
01	106256 X	106256	-0-	-0-	-0-	304 1	103426 2	N		2296	2319 1		481
						2526 9							
02	95116 X	93266	-0-	-1850	-0-	280 1	90529 2	N		2234	2056 1	1 8	658
						2457 9							
03	102357 X	102357	-0-	-0-	-0-	310 1	99868 2	N		1981	2125 2		514
						2179 9							
04	98400 X	96943	-0-	-1457	-0-	300 1	94477 2	N		1969	1927 1		556
						2166 9							
05	101680 X	97982	-0-	-3698	-0-	310 1	95593 2	N		1890	1856 1		590
						2079 9							
06	98400 X	87464	-0-	-10936	-0-	300 1	85166 2	N		1816	1971 1	1 8	434
						1998 9							

D.H.J. (YEGUA 4550)													
GALLOWAY ENERGY CO.													
HARRIS & SMITH													
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
DABOVAL A													
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561													
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-			-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2239 2	67 9	Y		61			61
04	3000 N	6694	-0-	3694	3694	5986 2	708 9	Y		644	609 1		96
05	3100 N	2249	-0-	-851	2843	1484 2	765 9	Y		695	640 1		151
*06	3000 N	2354	-0-	-646	2197	1432 2	922 9	Y		838	955 1		34

DABOVAL (FRIO #7-6220)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
C. J. DABOVAL -A-													
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252													
01	3441 #	597	-0-	-2844	-0-	518 2	79 9	Y		72	81 1		68
02	3192 #	436	-0-	-2756	-0-	436 2		Y		-0-			68
03	3534 #	602	-0-	-2932	-0-	590 2	12 9	Y		11			79
04	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-			Y		-0-	68 1		11
05	8357	8357	-0-	-0-	-0-	7810 2	547 9	Y		497	411 1		97
*06	6825	6825	-0-	-0-	-0-	5480 2	1345 9	Y		1223	1275 1		45

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8804 #	5232	-0-	-3572	-0-	5222 2	10 9	N	9		155
02		8097 R	8097	-0-	-0-	-0-	8052 2	45 9	N	41	177 1	19
03		9889	9889	-0-	-0-	-0-	9838 2	51 9	N	46		65
04		9539	9539	-0-	-0-	-0-	9460 2	79 9	N	72		137
05		7409	3763	-0-	-3646	-0-	3750 2	13 9	N	12		149
06		7170	-0-	-0-	-7170	-0-			N	2	132 1	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C. J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1085 1	241 9	N	219	175 1	189
02		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	980 1	228 9	N	207	179 1	217
03		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1085 1	232 9	N	211	328 1	100
04		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1050 1	213 9	N	194	179 1	115
05		1085 #	1015	-0-	-70	-0-	875 1	140 9	N	127		115
06		1050 #	1001	-0-	-49	-0-	770 1	231 9	N	210	347 1	105

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 XTO ENERGY INC. 945936
 CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	302 1	3037 2	Y	-0-		136
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	326 1	2986 2	Y	-0-		136
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	396 1	2929 2	Y	-0-		136
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	299 1	4461 2	Y	238	354 1	20
							262 9					
05		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	183 1	2224 2	Y	-0-		20
*06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	302 1	3777 2	Y	-0-		20

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-				63
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-				63
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	-0-			63
04	3000 N	3164	-0-	164	164	152	1	3012	2	N	-0-			63
05	2305 N	2141	-0-	-164	-0-	111	1	2030	2	N	-0-			63
*06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	N	-0-			63

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122						
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-				Y	-0-				236
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-				Y	-0-				236
03	12989 X	1848	-0-	-11141	-0-	92	1	1744	2	Y	11			247
						12	9							
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	648	1	12802	2	Y	-0-			247
05	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	643	1	11727	2	Y	26			273
						29	9							
*06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	628	1	11532	2	Y	54	169	1	158
						59	9							

BIRCH, R.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 105098		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

XTO ENERGY INC. ANICO		945936		WELL #: 6		RRCID -> 215524		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANICO		WELL #: 5		RRCID -> 216206		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		197
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		197
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		197
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	83 1	1639 2	N	10		207
						11 9					
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	142 1	2589 2	N	-0-		207
*06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107 1	1965 2	N	5		212
						6 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9230)		22876 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
XTO ENERGY INC.		945936									
BIRCH, R. E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194357		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		86
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-		86
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		86
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	92 1	1819 2	N	-0-		86
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100 1	1826 2	N	-0-		86
*06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	127 1	2327 2	N	21		107
						23 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DORRANCE		WELL #: 7 A		RRCID -> 083222		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED									

ANICO UNIT		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
DORRANCE		263701									
WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192					
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		109
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-		109
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	15 1	286 2	Y	-0-		109
04	3000 N	3124	-0-	124	124	151 1	2973 2	Y	-0-		109
05	3013 N	2889	-0-	-124	-0-	150 1	2739 2	Y	-0-		109
*06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	143 1	2628 2	Y	2		111
						2 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			77
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			77
03		279 N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		77
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-		77
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-		77
*06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	887	2	Y	-0-	1	78
							1	9						

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 -	8975
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		105
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-		105
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		105
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	105
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	2	Y	-0-	105
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-	105

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9103 -	9110
ANICO UNIT														
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	287	1	571	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	206	1	73	2	Y	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	193	1	55	2	Y	-0-		-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			Y	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-		-0-
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-		-0-

DAMON MOUND		22897 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
DAHCO-BREEDLOVE		WELL #:		1	RRCID ->	281148	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5982 -	6012
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DELCO OPERATING COMPANY LP		211950											
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360 -	3368
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN		500806		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524				
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC KILROY-VRAZEL		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998			
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	482	1	2279	2	N	-0-	-0-
02	2268	N	791	-0-	-1477	-0-	166	1	625	2	N	-0-	-0-
03	2511	N	791	-0-	-1720	-0-	170	1	621	2	N	-0-	-0-
04	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	191	1	663	2	N	-0-	-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	148	1	748	2	N	-0-	-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	290	1	1223	2	N	-0-	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062			
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-	25
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-	25
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-	25
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	25
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-	25
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-	25

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982					
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-	83
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	1			N	-0-	83
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-	83
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-	83
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-	83
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-	83

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935					
01	403	X	195	-0-	-208	-0-	195	1			N	-0-	61
02	364	X	274	-0-	-90	-0-	274	1			N	-0-	61
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	61
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	61
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	61
*06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-	61

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250					
01	2914	X	1932	-0-	-982	-0-	1932	1			N	-0-	54
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	1			N	-0-	54
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	1			N	-0-	54
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	1			N	-0-	54
05	2821	X	1759	-0-	-1062	-0-	1758	1	1	2	N	-0-	54
06	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	1788	1			N	-0-	54

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310										
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9744 - 9750	
01	29147	29147	-0-	-0-	-0-	10	1	28809	2	N	298	378	1	157
						328	9							
02	22974	26236	-0-	3262	3262	10	1	25942	2	N	258	183	1	232
						284	9							
03	24893	20958	-0-	-3935	-0-	10	1	20524	2	N	385	357	1	260
						424	9							
04	24090	17980	-0-	-6110	-0-	10	1	17598	2	N	338	358	1	240
						372	9							
05	24893	22540	-0-	-2353	-0-	10	1	21945	2	N	532	716	1	56
						585	9							
06	24090	18381	-0-	-5709	-0-	10	1	18202	2	N	154			210
						169	9							

DAYTON, NORTH				23604 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
DEERING, J. A. TR. -D-				WELL #:	2	RRCID ->	132238	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8130 - 8192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEERING, J. A. TR. -D-				WELL #:	4	RRCID ->	132534	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8172 - 8219
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			93
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			93
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			93
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			93
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			93
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2	N	-0-			93
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850							
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	352
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	352
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	352
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	25 2			N	-0-	352
05	310 N	81	-0-	-229	-0-	64 2	17	9	N	15	367
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	32 2			N	-0-	367

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)				23745 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	157755	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	14238	PERF.13370 - 13390
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	207
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16											

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	122
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	122
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	122
04	480 X	51	-0-	-429	-0-	20 2	31	9	N	28	150
05	496 X	62	-0-	-434	-0-	58 2	4	9	N	4	154
06	570 X	34	-0-	-536	-0-	27 2	7	9	N	6	160

MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512							
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	130120	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 5438 - 5444		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469										
KEMPERS		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF. 11536 - 11571		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
SCHOENFELD		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF. 12500 - 12560		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
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

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
SCHOENFELD		WELL #:	1	RRCID ->	101905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9013 - 9020		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16												

ANCHOR FINANCIAL		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		292850										
		WELL #:	1	RRCID ->	119286	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	12017	PERF. 8980 - 9115		
01	527 N	37	-0-	-490	-0-	37	2	N	-0-			188
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			188
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			188
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577	- 16948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		2449 #	1529	-0-	-920	-0-	1187 2	342 9	Y	311	374 1	125
02		2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	1963 2	363 9	Y	330	358 1	97
03	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	3149	2684 2	465 9	Y	423	356 1	164
04		5883	3100	-0-	-2783	366	2800 2	300 9	Y	273	369 1	68
05		3301 R	2935	-0-	-366	-0-	2596 2	339 9	Y	308	179 1	197
*06		2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	2449 2	242 9	Y	220	342 1	75

HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366	- 16953
01		20183 R	4416	-0-	-15767	-0-	3959 2	457 9	Y	415	568 1	215
02		5824 #	4010	-0-	-1814	-0-	3457 2	553 9	Y	503	544 1	173
03		4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	3786 2	414 9	Y	376	372 1	177
04		4770 #	4344	-0-	-426	-0-	3839 2	505 9	Y	459	534 1	102
05		5208 #	4057	-0-	-1151	-0-	3550 2	507 9	Y	461	363 1	200
06		4290 #	3848	-0-	-442	-0-	3541 2	307 9	Y	279	379 1	100

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
01		120404	38226	-0-	-82178	-0-	36981 2	1245 9	N	1132	1315 1	331
02		108752	29709	-0-	-79043	-0-	28577 2	1132 9	N	1029	1132 1	227
03		120404	32049	-0-	-88355	-0-	30782 2	1267 9	N	1152	1128 1	251
04		116520	33365	-0-	-83155	-0-	32261 2	1104 9	N	1004	1110 1	145
05		120404	32241	-0-	-88163	-0-	31129 2	1112 9	N	1011	929 1	227
06		116520	25771	-0-	-90749	-0-	24774 2	997 9	N	906	923 1	210

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
01		160580	16801	-0-	-143779	-0-	15829 2	972 9	N	884	1106 1	132
02		145040	17643	-0-	-127397	-0-	16488 2	1155 9	N	1050	751 1	429
03		160580	18019	-0-	-142561	-0-	17388 2	631 9	N	574	751 1	252
04		62160	18984	-0-	-43176	-0-	18111 2	873 9	N	794	926 1	120
*05		26350	16494	-0-	-9856	-0-	15682 2	812 9	N	738	719 1	139
*06		18900 #	14186	-0-	-4714	-0-	13602 2	584 9	N	531	570 1	100

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
01		153450	9324	-0-	-144126	-0-	8851 2	473 9	N	430	379 1	240
02		138600	10768	-0-	-127832	-0-	10274 2	494 9	N	449	561 1	125
03		153450	8968	-0-	-144482	-0-	8505 2	463 9	N	421	364 1	182
04		59400	9619	-0-	-49781	-0-	9143 2	476 9	N	433	371 1	244
*05		21700	7810	-0-	-13890	-0-	7335 2	475 9	N	432	546 1	130
*06		11550 #	8384	-0-	-3166	-0-	8004 2	380 9	N	345	354 1	121

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
01		46438	8663	-0-	-37775	-0-	8429 2	234 9	N	213	191 1	244
02		41944	7922	-0-	-34022	-0-	7717 2	205 9	N	186	190 1	240
03		8305 R	8305	-0-	-0-	-0-	8096 2	209 9	N	190	353 1	77
04		8736 R	8736	-0-	-0-	-0-	8527 2	209 9	N	190	177 1	90
*05		7938 R	7938	-0-	-0-	-0-	7738 2	200 9	N	182	183 1	89
*06		8490 #	7893	-0-	-597	-0-	7708 2	185 9	N	168	171 1	86

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
01		108717	4931	-0-	-103786	-0-	4429 2	502 9	N	456	550 1	135
02		98196	6350	-0-	-91846	-0-	5866 2	484 9	N	440	355 1	219
03		6218 R	6218	-0-	-0-	-0-	5868 2	350 9	N	318	349 1	188
04		7800 #	5706	-0-	-2094	-0-	5311 2	395 9	N	359	370 1	177
05		0	5806	-0-	5806	5806	5318 2	488 9	N	444	364 1	257
06		0	5601	-0-	5601	11407	5182 2	419 9	N	381	553 1	85

DEEP PINES WEST (WOODBINE)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
HOSS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	58221				N	-0-		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)												
DEEP ROCK RESOURCES, INC.												
ZINGARA												
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954												
01	3100	1852	-0-	-1248	-0-	1852	2		N	-0-		8
02	2800	1803	-0-	-997	-0-	1803	2		N	-0-		8
03	3100	940	-0-	-2160	-0-	940	2		N	-0-		8
04	2940 #	2258	-0-	-682	-0-	2258	2		N	-0-		8
05	1984 #	1808	-0-	-176	-0-	1808	2		N	-0-		8
06	1920 #	814	-0-	-1106	-0-	814	2		N	-0-		8

DEMPSEY CREEK (WILCOX)												
D AND J OPERATING, LLC												
LEVINE												
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY												
BP STARK A-370												
WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116												
01	4030 X	1068	-0-	-2962	-0-	736	1	332	3	N	-0-	57
02	2380 X	2197	-0-	-183	-0-	712	1	1483	3	N	2	59
						2	9					
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	736	1	651	3	N	-0-	59
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	728	1	570	3	N	-0-	59
*05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	736	1	1043	3	N	-0-	59
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	59

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
MCCORD												
WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731												
01	7440 X	3596	-0-	-3844	-0-	152	1	3083	2	N	328	322
						361	9					
02	6720 X	5985	-0-	-735	-0-	277	1	5708	2	N	-0-	322
03	7440 X	2137	-0-	-5303	-0-	96	1	2041	2	N	-0-	322
04	7080 X	372	-0-	-6708	-0-	9	1	363	2	N	-0-	322
05	6634 X	241	-0-	-6393	-0-	78	1	163	2	N	-0-	322
06	6420 X	52	-0-	-6368	-0-	3	1	49	2	N	-0-	322

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		//CONT.//		24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		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)	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
01		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-				Y	-0-			47
02		8904 X	1308	-0-	-7596	-0-	70	1	1230	2	Y	7		54
							8	9						
03		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	301	1	2267	2	Y	40		94
							44	9						
04		2880 X	2322	-0-	-558	-0-	288	1	1982	2	Y	47		141
							52	9						
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	304	1	2570	2	Y	30	47 1	124
							33	9						
*06		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	297	1	2343	2	Y	11	80 1	55
							12	9						

DEUSSON ESTATE A		WELL #:		1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236	
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-		1
02		1372 N	216	-0-	-1156	-0-	14	1	200	2	Y	2	3
							2	9					
03		904 X	904	-0-	-0-	-0-	267	1	634	2	Y	3	6
							3	9					
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	261	1	516	2	Y	-0-	6
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	276	1	714	2	Y	1	2 1
							1	9					5
*06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	261	1	596	2	Y	-0-	3 1
													2

DEUSSON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228	
01		15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-				Y	-0-		80
02		14336 X	458	-0-	-13878	-0-	17	1	435	2	Y	5	85
							6	9					
03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	85
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	85
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	118	1	5204	2	Y	105	53 1
							116	9					137
*06		550 X	550	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	5	84 1
							6	9					58

DEVERS (YEGUA 11400)		24429 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CML EXPLORATION, LLC		120648											
GOVERNOR		WELL #:		1	RRCID ->	236973	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11583 - 11688	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	244803	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11456 - 11523	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)													24430 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169											
AGRO-DYNAMICS													WELL #:	1	RRCID ->	221506	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	11751	-	12000
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							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-							
RAYWOOD INVESTMENTS													WELL #:	1	RRCID ->	227054	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13915	PERF.	13052	-	13130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-							
AGRO-DYNAMICS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	254378	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13266	PERF.	12240	-	12260
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-							
LADD													WELL #:	1	RRCID ->	276611	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12805	-	12814
01		5673 X	4029	-0-	-1644	-0-	211	1	3540	2	N	253	380	1			169							
							278	9																
02		5124 X	4481	-0-	-643	-0-	210	1	4119	2	N	138					307							
							152	9																
03		5673 X	5326	-0-	-347	-0-	307	1	4378	2	N	583	724	1	1	8	165							
							641	9																
04		5280 X	4689	-0-	-591	-0-	282	1	4036	2	N	337	193	1			309							
							371	9																
05		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	301	1	4399	2	N	307	369	1			247							
							338	9																
06		5160 X	4712	-0-	-448	-0-	300	1	4065	2	N	315	186	1			376							
							347	9																
DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)													24431 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
LADNER													WELL #:	1	RRCID ->	222715	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13619	-	13640
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	9097	-0-	-141	-0-	310	1	8621	2	N	151	210	1			160
						166	9									
02	8344 X	8131	-0-	-213	-0-	280	1	7693	2	N	144	181	1	1	8	122
						158	9									
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	310	1	8451	2	N	136	182	1	1	8	75
						150	9									
04	8550 X	8543	-0-	-7	-0-	300	1	8102	2	N	128	1	8			202
						141	9									
05	8835 X	8720	-0-	-115	-0-	310	1	8261	2	N	135	197	1			140
						149	9									
06	8550 X	5647	-0-	-2903	-0-	204	1	5354	2	N	81	1	8			220
						89	9									

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DEVIILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838													
DEVIILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC		681161													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7947 - 7986
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	7864 - 7893
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444 - 7537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 - 7346
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056 - 9061
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	772	-0-	772	3472	603 1	169 2	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	841	-0-	841	4313	841 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4313			Y	-0-		-0-
04	4514 X	201	-0-	-4313	-0-	201 1		Y	-0-		-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814
01	14B2 EXT	4992	-0-	4992	4992	1541 1	3451 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3867	-0-	3867	8859	1066 1	2801 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	3349	-0-	3349	12208	1948 1	1401 2	N	-0-		-0-
04	0 W	1954	-0-	1954	14162	1809 1	145 2	N	-0-		-0-
05	0 W NO RPT		-0-		14162			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY NO RPT		-0-		14162			N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
TEMPRANO ENERGY CORPORATION		841416									
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 - 4930
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		59
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		59
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.11746 - 11772
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	8 1	46 2	N	-0-		96
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	8 1	38 2	N	-0-		96
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 2	N	-0-		96
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 2	N	-0-		96
*05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	24 1	125 2	N	-0-		96
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

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
01	21358	21358	-0-	-0-	-0-	20994	2	364	9	N	331	367	1		376
02	18976	18976	-0-	-0-	-0-	18541	2	435	9	N	395	357	1		414
03	22444	20301	-0-	-2143	-0-	20002	2	299	9	N	272	178	1		508
04	21720	19500	-0-	-2220	-0-	19166	2	334	9	N	304	184	1		628
05	22444	20611	-0-	-1833	-0-	20337	2	274	9	N	249	552	1		325
06	20670 #	19317	-0-	-1353	-0-	19036	2	281	9	N	255	361	1	1 8	218

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

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

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

01	DLQ G-10	12152	-0-	12152	60834	155	1	11470	2	N	479	379	1		230
02	10895	10895	-0-	-0-	60834	140	1	10317	2	N	398	565	1		63
03	12301	9442	-0-	-2859	57975	115	1	8980	2	N	315	182	1		196
04	12180	11664	-0-	-516	57459	150	1	11068	2	N	405	371	1		230
05	12586	11954	-0-	-632	56827	155	1	11303	2	N	451	371	1		310
*06	12180	11394	-0-	-786	56041	150	1	10785	2	N	417	554	1		173

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

01	5363 X	4584	-0-	-779 B	-0-	4531	3	53	9	N	48				187
02	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	4975	3	26	9	N	24				211
03	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5512	3	23	9	N	21				232
04	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5135	3	10	9	N	9				241
05	5332 X	5225	-0-	-107 B	-0-	5191	3	34	9	N	31				272
06	5160 X	4769	-0-	-391 B	-0-	4758	3	11	9	N	10	189	1		93

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224	
M	O	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
01		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	2703 3	180 9	N	164		692
02		2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	1968 3	57 9	N	52		744
03		2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	2278 3	131 9	N	119	174 1	689
04		2790 X	997	-0-	-1793 B	-0-	925 3	72 9	N	65	195 1	559
05		2883 X	1684	-0-	-1199 B	-0-	1606 3	78 9	N	71		630
06		2790 X	589	-0-	-2201 B	-0-	580 3	9 9	N	8	185 1	453

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316	
01		3069 X	3018	-0-	-51 B	-0-	2981 3	37 9	N	34		172
02		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2821 3	25 9	N	23		195
03		3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	3234 3	36 9	N	33		228
04		2910 X	2380	-0-	-530 B	-0-	2350 3	30 9	N	27		255
05		3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3620 3	42 9	N	38	185 1	108
06		3150 X	2881	-0-	-269 B	-0-	2856 3	25 9	N	23		131

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269	
01		13206 X	10497	-0-	-2709 B	-0-	10387 3	110 9	N	100		183
02		12488 X	11854	-0-	-634 B	-0-	11742 3	112 9	N	102	192 1	93
03		12927 X	11962	-0-	-965 B	-0-	11841 3	121 9	N	110		203
04		12510 X	10976	-0-	-1534 B	-0-	10863 3	113 9	N	103	188 1	118
05		12927 X	11644	-0-	-1283 B	-0-	11531 3	113 9	N	103		221
06		12510 X	10330	-0-	-2180 B	-0-	10239 3	91 9	N	83	189 1	115

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460	
01		2883 X	2757	-0-	-126 B	-0-	2621 3	136 9	N	124	194 1	49
02		2772 X	2591	-0-	-181 B	-0-	2484 3	107 9	N	97		146
03		3069 X	3029	-0-	-40 B	-0-	2896 3	133 9	N	121	185 1	82
04		3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2886 3	127 9	N	115		197
05		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2782 3	123 9	N	112	190 1	119
06		2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	2487 3	109 9	N	99		218

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266	
01		5363 X	3880	-0-	-1483 B	-0-	3692 3	188 9	N	171	188 1	197
02		4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	4737 3	256 9	N	233	189 1	241
03		5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	4776 3	292 9	N	265	190 1	316
04		4830 X	4478	-0-	-352 B	-0-	4221 3	257 9	N	234	382 1	168
05		5022 X	4445	-0-	-577 B	-0-	4192 3	253 9	N	230	185 1	213
06		4860 X	4353	-0-	-507 B	-0-	4129 3	224 9	N	204	187 1	230

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101	
01		13516 X	11542	-0-	-1974 B	-0-	10938 3	604 9	N	549	568 1	313
02		13365 X	13365	-0-	-0- B	-0-	12784 3	581 9	N	528	764 1	77
03		13950 X	13243	-0-	-707 B	-0-	12604 3	639 9	N	581	375 1	283
04		14542 X	14542	-0-	-0- B	-0-	13871 3	671 9	N	610	554 1	339
05		13950 X	13318	-0-	-632 B	-0-	12756 3	562 9	N	511	569 1	281
06		13500 X	12506	-0-	-994 B	-0-	11966 3	540 9	N	491	564 1	208

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 020467														
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	13113 X	11583	-0-	-1530 B	-0-	294	1	10658	3	N	574	358	1	403
02	13613 X	13613	-0-	-0- B	-0-	631	9	12561	3	N	732	901	1	234
03	15536 X	15536	-0-	-0- B	-0-	247	1	14429	3	N	722	740	1	216
04	15421 X	15421	-0-	-0- B	-0-	805	9	14350	3	N	694	726	1	184
05	14561 X	14561	-0-	-0- B	-0-	313	1	13454	3	N	759	560	1	383
*06	13803 X	13803	-0-	-0- B	-0-	794	9	12802	3	N	692	741	1	334
						308	1							
						763	9							
						272	1							
						835	9							
						240	1							
						761	9							

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
01	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	398	1	1903	3	N	66	189	1	140
02	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	73	9	3108	3	N	85			225
03	3224 X	3100	-0-	-124 B	-0-	513	1	2541	3	N	79	187	1	117
04	3120 X	2828	-0-	-292 B	-0-	94	9	2301	3	N	58			175
05	4092 X	3615	-0-	-477 B	-0-	472	1	3015	3	N	65			240
06	3960 X	3787	-0-	-173 B	-0-	87	9	3195	3	N	70	182	1	128
						463	1							
						64	9							
						528	1							
						72	9							
						515	1							
						77	9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	119	1	764	3	N	-0-			117
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	92	1	711	3	N	-0-			117
03	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	93	1	646	3	N	-0-			117
04	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	88	1	554	3	N	-0-			117
05	775 N	673	-0-	-102 B	-0-	82	1	591	3	N	-0-			117
06	720 N	521	-0-	-199 B	-0-	60	1	461	3	N	-0-			117

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-		35		
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-		35		
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-		35		
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-		35		
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		35		
*06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-		35		

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		237		

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064															
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	27	1	173	3	N	-0-	28		
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	36	1	278	3	N	-0-	28		
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	36	1	250	3	N	-0-	28		
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	41	1	256	3	N	-0-	28		
05		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	39	1	279	3	N	-0-	28		
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	30	1	233	3	N	-0-	28		

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100															
01		5921 X	5428	-0-	-493 B	-0-	915	1	4312	3	N	183	186	1	281
							201	9							
02		7084 X	5608	-0-	-1476 B	-0-	548	1	4882	3	N	162	195	1	248
							178	9							
03		7316 X	5465	-0-	-1851 B	-0-	525	1	4744	3	N	178	189	1	237
							196	9							
04		7080 X	5095	-0-	-1985 B	-0-	619	1	4332	3	N	131	185	1	183
							144	9							
05		7161 X	6280	-0-	-881 B	-0-	846	1	5259	3	N	159	191	1	151
							175	9							
*06		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	869	1	5148	3	N	173	186	1	138
							190	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1705 X	1260	-0-	-445 B	-0-	213 1	1005 3	N	38			209
							42 9						
02		1540 N	1493	-0-	-47 B	-0-	146 1	1299 3	N	44	193 1		60
							48 9						
03		2511 X	2127	-0-	-384 B	-0-	207 1	1866 3	N	49			109
							54 9						
04		2430 X	2101	-0-	-329 B	-0-	256 1	1789 3	N	51			160
							56 9						
05		2511 X	1965	-0-	-546 B	-0-	265 1	1646 3	N	49			209
							54 9						
06		2070 X	1750	-0-	-320 B	-0-	246 1	1457 3	N	43	187 1		65
							47 9						

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660													
01		14322 X	9412	-0-	-4910 B	-0-	8921 3	491 9	N	446	568 1		240
02		15259 X	15259	-0-	-0- B	-0-	14466 3	793 9	N	721	764 1		197
03		16898 X	16898	-0-	-0- B	-0-	15983 3	915 9	N	832	747 1		282
04		16460 X	16460	-0-	-0- B	-0-	15574 3	886 9	N	805	751 1		336
05		16728 X	16728	-0-	-0- B	-0-	15827 3	901 9	N	819	940 1		215
*06		16277 X	16277	-0-	-0- B	-0-	15419 3	858 9	N	780	748 1		247

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
01		2263 X	1131	-0-	-1132 B	-0-	188 1	902 3	N	37	200 1		58
							41 9						
02		2044 X	1154	-0-	-890 B	-0-	160 1	969 3	N	23			81
							25 9						
03		2449 X	1814	-0-	-635 B	-0-	280 1	1509 3	N	23			104
							25 9						
04		2310 X	2105	-0-	-205 B	-0-	350 1	1738 3	N	15			119
							17 9						
05		1339 X	1339	-0-	-0- B	-0-	199 1	1140 3	N	-0-			119
06		1770 X	972	-0-	-798 B	-0-	135 1	837 3	N	-0-			119

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			119
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			119
03		155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 3		N	-0-			119
04		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			119
05		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-			119
06		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 3		N	-0-			119

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	17 1	81 3	N	-0-			91
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	22 1	133 3	N	-0-			91
03		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	17 1	94 3	N	-0-			91
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	19 1	93 3	N	-0-			91
05		186 N	99	-0-	-87 B	-0-	15 1	84 3	N	-0-			91
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	16 1	96 3	N	-0-			91

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14299	PERF.	14075 - 14132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2449 X	2354	-0-	-95 B	-0-	1990 3	364 9	N	331	382 1		202
02		2492 X	2038	-0-	-454 B	-0-	1668 3	370 9	N	336	379 1		159
03		3472 X	1880	-0-	-1592 B	-0-	1555 3	325 9	N	295	195 1		259
04		2820 X	2300	-0-	-520 B	-0-	1861 3	439 9	N	399	372 1		286
05		2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	2407 3	421 9	N	383	372 1		297
*06		2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	2616 3	307 9	N	279	192 1		384

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU			WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13969 - 14021	
01		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	5			195
02		896 X	385	-0-	-511 B	-0-	54 1	327 3	N	4			199
							4 9						
03		2666 X	644	-0-	-2022 B	-0-	101 1	542 3	N	1			200
							1 9						
04		2580 X	558	-0-	-2022 B	-0-	92 1	458 3	N	7			207
							8 9						
05		601 X	601	-0-	-0- B	-0-	89 1	506 3	N	5			212
							6 9						
*06		847 X	847	-0-	-0- B	-0-	118 1	729 3	N	-0-			212

CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513	
01		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	294 1	1386 3	N	88			145
							97 9						
02		9748 X	9748	-0-	-0- B	-0-	950 1	8458 3	N	309	192 1		262
							340 9						
03		3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	350 1	3167 3	N	111	195 1		178
							122 9						
04		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	415 1	2905 3	N	113	182 1		109
							124 9						
05		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	634 1	3942 3	N	128			237
							141 9						
*06		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	571 1	3382 3	N	106			343
							117 9						

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986	
01		5084 X	4060	-0-	-1024 B	-0-	796 1	3121 3	N	130	187 1		151
							143 9						
02		4592 X	3675	-0-	-917 B	-0-	616 1	2939 3	N	109	178 1		82
							120 9						
03		4433 X	4379	-0-	-54 B	-0-	797 1	3443 3	N	126			208
							139 9						
04		4290 X	3810	-0-	-480 B	-0-	740 1	2960 3	N	100	182 1		126
							110 9						
05		4433 X	2302	-0-	-2131 B	-0-	404 1	1789 3	N	99			225
							109 9						
*06		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	1034 1	5105 3	N	155	182 1		198
							171 9						

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649	
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			181
02		56 N	36	-0-	-20 B	-0-	5 1	31 3	N	-0-			181
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	33 1	180 3	N	-0-			181
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			181
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	8 1	48 3	N	-0-			181
06		210 N	42	-0-	-168 B	-0-	6 1	36 3	N	-0-			181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	335 3	67 9	N	61	203
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	411 3	30 9	N	27	230
03	989 X	989	-0-	-0- B	-0-	917 3	72 9	N	65 183 1	112
04	473 X	473	-0-	-0- B	-0-	422 3	51 9	N	46	158
05	496 X	440	-0-	-56 B	-0-	375 3	65 9	N	59	217
06	960 X	259	-0-	-701 B	-0-	219 3	40 9	N	36 185 1	68

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
01	7378 X	3818	-0-	-3560 B	-0-	639 1	3059 3	N	109 191 1	126
02	6924 X	6924	-0-	-0- B	-0-	952 1	5762 3	N	191 189 1	128
03	4774 X	4038	-0-	-736 B	-0-	210 9	619 1	N	80	208
04	4620 X	4143	-0-	-477 B	-0-	88 9	675 1	N	106 190 1	124
05	9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	117 9	1360 1	N	304 188 1	240
*06	9028 X	9028	-0-	-0- B	-0-	334 9	1200 1	N	352 369 1	223
						387 9	7441 3			

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
01	3441 X	2582	-0-	-859 B	-0-	2361 3	221 9	N	201 385 1	179
02	2996 X	2158	-0-	-838 B	-0-	1899 3	259 9	N	235 183 1	231
03	3255 X	2299	-0-	-956 B	-0-	2023 3	276 9	N	251 182 1	300
04	2790 X	2383	-0-	-407 B	-0-	2141 3	242 9	N	220 366 1	154
05	2573 X	564	-0-	-2009 B	-0-	420 3	144 9	N	131	285
06	2490 X	1522	-0-	-968 B	-0-	1245 3	277 9	N	252 182 1	355

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
01	2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2325 3	182 9	N	165 185 1	170
02	2184 X	1884	-0-	-300 B	-0-	1761 3	123 9	N	112 194 1	88
03	2201 X	1954	-0-	-247 B	-0-	1820 3	134 9	N	122	210
04	2430 X	2071	-0-	-359 B	-0-	1931 3	140 9	N	127 184 1	153
05	2511 X	2328	-0-	-183 B	-0-	2182 3	146 9	N	133 191 1	95
06	2430 X	1701	-0-	-729 B	-0-	1577 3	124 9	N	113	208

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
01	3038 X	2684	-0-	-354 B	-0-	2421 3	263 9	N	239 187 1	246
02	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2520 3	277 9	N	252 378 1	120
03	3875 X	3071	-0-	-804 B	-0-	2778 3	293 9	N	266 179 1	207
04	3210 X	2717	-0-	-493 B	-0-	2435 3	282 9	N	256 374 1	89
05	3100 X	3036	-0-	-64 B	-0-	2730 3	306 9	N	278 183 1	184
06	3000 X	2338	-0-	-662 B	-0-	2110 3	228 9	N	207 189 1	202

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	145	207
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	49 190 1	66
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	31	97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	149 190 1	56
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	94	150
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	88 181 1	57

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 #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462			
M	O	ALLOW 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
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

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046			
01		10044 X	7974	-0-	-2070 B	-0-	1338	1	6403	3	N	212	186	1	213
							233	9							
02		9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	1337	1	8095	3	N	233	186	1	260
							256	9							
03		9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	1494	1	8047	3	N	248	383	1	125
							273	9							
04		9872 X	9872	-0-	-0- B	-0-	1610	1	7996	3	N	242	197	1	170
							266	9							
05		8948 X	8948	-0-	-0- B	-0-	1297	1	7414	3	N	215	194	1	191
							237	9							
*06		10324 X	10324	-0-	-0- B	-0-	1398	1	8666	3	N	236	363	1	64
							260	9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:	12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
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-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:	14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13892 - 13944			
01		2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	464	1	2220	3	N	60			197
							66	9							
02		3276 X	2140	-0-	-1136 B	-0-	296	1	1794	3	N	45	187	1	55
							50	9							
03		4805 X	1347	-0-	-3458 B	-0-	208	1	1119	3	N	18			73
							20	9							
04		3330 X	3160	-0-	-170 B	-0-	519	1	2576	3	N	59			132
							65	9							
05		3441 X	3120	-0-	-321 B	-0-	457	1	2610	3	N	48			180
							53	9							
06		2670 X	2136	-0-	-534 B	-0-	293	1	1819	3	N	22			202
							24	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3596 X	2641	-0-	-955 B	-0-	445	1	2128	3	N	62	191 1	119
							68	9						
02		4228 X	3794	-0-	-434 B	-0-	521	1	3153	3	N	109		228
							120	9						
03		5115 X	3945	-0-	-1170 B	-0-	599	1	3228	3	N	107	182 1	153
							118	9						
04		4950 X	1760	-0-	-3190 B	-0-	285	1	1414	3	N	55		208
							61	9						
05		5115 X	3208	-0-	-1907 B	-0-	464	1	2650	3	N	85	182 1	111
							94	9						
06		4080 X	2794	-0-	-1286 B	-0-	379	1	2352	3	N	57		168
							63	9						

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
01		7347 X	1866	-0-	-5481 B	-0-	315	1	1485	3	N	60		203
							66	9						
02		3976 X	1123	-0-	-2853 B	-0-	108	1	965	3	N	45		248
							50	9						
03		8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	870	1	7862	3	N	201	187 1	262
							221	9						
04		4898 X	4898	-0-	-0- B	-0-	599	1	4192	3	N	97	187 1	172
							107	9						
05		1860 X	1472	-0-	-388 B	-0-	198	1	1228	3	N	42		214
							46	9						
06		4950 X	1482	-0-	-3468 B	-0-	205	1	1216	3	N	55		269
							61	9						

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
01		0 N	51	-0-	51 B	-6753	9	1	42	3	N	-0-		5
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-6753					N	-0-		5
03		13 N	-0-	-0-	-13 B	-6753					N	-0-		5
04		60 N	-0-	-0-	-60 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

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
01		10571 X	7711	-0-	-2860 B	-0-	7337	3	374	9	N	340	380 1	205
02		10403 X	10403	-0-	-0- B	-0-	9895	3	508	9	N	462	385 1	282
03		10886 X	10886	-0-	-0- B	-0-	10351	3	535	9	N	486	560 1	208
04		10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	9569	3	486	9	N	442	365 1	285
05		11785 X	11785	-0-	-0- B	-0-	11204	3	581	9	N	528	564 1	249
*06		11010 X	11010	-0-	-0- B	-0-	10467	3	543	9	N	494	553 1	190

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-		25
02		28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	3			N	-0-		25
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		25
04		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-		25
05		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-		25
*06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-		25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																				
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	101	1	484	3	N	-0-						183	
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	63	1	382	3	N	-0-						183	
03	651	N	537	-0-	-114	B	-0-	84	1	453	3	N	-0-						183	
04	570	N	471	-0-	-99	B	-0-	79	1	392	3	N	-0-						183	
05	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	71	1	404	3	N	-0-						183	
06	510	N	425	-0-	-85	B	-0-	59	1	366	3	N	-0-						183	

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						154	
02	1708	X	685	-0-	-1023	B	-0-	95	1	573	3	N	15						169	
								17	9											
03	2139	X	1435	-0-	-704	B	-0-	220	1	1182	3	N	30						199	
								33	9											
04	2070	X	1719	-0-	-351	B	-0-	285	1	1417	3	N	15						214	
								17	9											
05	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	447	1	2553	3	N	6						220	
								7	9											
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	377	1	2339	3	N	2						222	
								2	9											

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-						-0-	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104																				
01	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	138	1	659	3	N	-0-						135	
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	115	1	699	3	N	-0-						135	
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	135	1	726	3	N	-0-						135	
04	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	122	1	608	3	N	-0-						135	
05	899	N	729	-0-	-170	B	-0-	109	1	620	3	N	-0-						135	
06	840	N	658	-0-	-182	B	-0-	91	1	567	3	N	-0-						135	

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216																				
01	17236	X	10440	-0-	-6796	B	-0-	10133	3	307	9	N	279	372	1				197	
02	15568	X	7578	-0-	-7990	B	-0-	7383	3	195	9	N	177	190	1				184	
03	17329	X	162	-0-	-17167	B	-0-	162	3			N	-0-						184	
04	16770	X	-0-	-0-	-16770	B	-0-					N	-0-						184	
05	17329	X	-0-	-0-	-17329	B	-0-					N	-0-						184	
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	B	-0-					N	-0-						184	

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086																				
01	4650	X	4063	-0-	-587	B	-0-	3886	3	177	9	N	161						253	
02	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	3725	3	164	9	N	149	191	1				211	
03	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	4805	3	199	9	N	181	190	1				202	
04	4440	X	4343	-0-	-97	B	-0-	4171	3	172	9	N	156	186	1				172	
05	4830	X	4830	-0-	-0-	B	-0-	4652	3	178	9	N	162	189	1				145	
06	4830	X	3972	-0-	-858	B	-0-	3812	3	160	9	N	145	188	1				102	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	705 1	1341 2	N	655	743 1	323		
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	721 9	1217 2	N	570	562 1	331		
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	349 1	1359 2	N	622	737 1	216		
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	627 9	1193 2	N	599	354 1	461		
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	439 1	1179 2	N	595	355 1	701		
*06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	684 9	878 2	N	627	734 1	594		
						547 1							
						659 9							
						609 1							
						655 9							
						910 1							
						690 9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
01	2077 X	1504	-0-	-573	-0-	398 1	884 2	N	202		427		
02	1876 X	837	-0-	-1039	-0-	222 9	533 2	N	148		575		
03	2077 X	962	-0-	-1115	-0-	141 1	667 2	N	116	189 1	502		
04	2010 X	775	-0-	-1235	-0-	163 9	654 2	N	68		570		
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	167 1	851 2	N	119	185 1	504		
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	128 9	532 2	N	147		651		
						46 1							
						75 9							
						114 1							
						131 9							
						433 1							
						162 9							
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161		
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
01	2449 N	2109	-0-	-340	-0-	1623 3	486 9	N	442	357 1	253		
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1697 3	407 9	N	370	370 1	253		
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1972 3	286 9	N	260	188 1	325		
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1839 3	453 9	N	412	555 1	182		
05	2325 N	659	-0-	-1666	-0-	63 3	596 9	N	542	557 1	167		
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	1766 3	407 9	N	370	364 1	173		
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	742 3	125 9	N	114		245		
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	347 3	74 9	N	67		312		
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	18 3	20 9	N	18		330		
04	840 N	370	-0-	-470	-0-	370 3		N	-0-		330		
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		N	-0-	189 1	141		
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	570 3	112 9	N	102		243		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL DEPTH	13482	PERF.13394 - 20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	216	179 1	185		
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	28 3	135 9	N	123	183 1	125			
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 3	197 9	N	179	176 1	128			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102		230			
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	240 3	464 9	N	422	551 1	101			
*06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	716 3	154 9	N	140	188 1	53			

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL DEPTH	13539	PERF.13446 - 21600
01		2139 N	328	-0-	-1811	-0-	56 3	272 9	N	247	179 1	240			
02		1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1518 3	305 9	N	277	367 1	150			
03		2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1576 3	311 9	N	283	180 1	253			
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1726 3	207 9	N	188	189 1	252			
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1959 3	411 9	N	374	547 1	79			
*06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1820 3	196 9	N	178	174 1	83			

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL DEPTH	13134	PERF.12490 - 17830
01		4774 X	2740	-0-	-2034	-0-	2276 3	464 9	N	422	355 1	235			
02		4312 X	2475	-0-	-1837	-0-	2181 3	294 9	N	267	371 1	131			
03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4325 3	579 9	N	526	564 1	93			
04		4470 X	3296	-0-	-1174	-0-	2949 3	347 9	N	315	188 1	220			
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	2998 3	573 9	N	521	533 1	208			
06		4620 X	1654	-0-	-2966	-0-	1354 3	300 9	N	273	360 1	121			

BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008													TOTAL DEPTH	12442	PERF.12172 - 18324
01		3100 N	1099	-0-	-2001	2253	524 3	575 9	N	523	363 1	413			
02		2253 N	-0-	-0-	-2253	-0-			N	436	369 1	480			
03		2604 X	922	-0-	-1682	-0-	441 3	481 9	N	437	540 1	377			
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	180 1	197			
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1925 3	714 9	N	649	551 1	295			
*06		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2521 3	580 9	N	527	545 1	277			

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL DEPTH	13599	PERF.13282 - 17190
01		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2435 3	438 9	N	398	181 1	404			
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2572 3	465 9	N	423	559 1	268			
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2305 3	477 9	N	434	551 1	151			
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2123 3	453 9	N	412	378 1	185			
05		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4370 3	443 9	N	403	371 1	217			
*06		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	6922 3	440 9	N	400	551 1	66			

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL DEPTH	13879	PERF.13219 - 19394
01		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	6573 3	865 9	N	786	723 1	310			
02		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	5945 3	702 9	N	638	730 1	218			
03		7626 X	7375	-0-	-251	-0-	6566 3	809 9	N	735	740 1	213			
04		7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	5535 3	711 9	N	646	559 1	300			
05		7626 X	7183	-0-	-443	-0-	6316 3	867 9	N	788	916 1	172			
06		7200 X	6567	-0-	-633	-0-	5830 3	737 9	N	670	725 1	117			

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL DEPTH	17768	PERF.12650 - 16042
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					110
04		T. A.	-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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																	
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					68
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					68
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05		3100 N	3660	-0-	560	560	3372	3	288	9	N	262	194	1			136
*06		3000 N	3238	-0-	238	798	3025	3	213	9	N	194	185	1			145

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04		T. A.	-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

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																	
01		341 N	235	-0-	-106	-0-	199	3	36	9	N	33					156
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	202	3	43	9	N	39					195
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	267	3	55	9	N	50					245
04		240 N	69	-0-	-171	-0-	63	3	6	9	N	5					250
05		279 N	72	-0-	-207	-0-	33	3	39	9	N	35	187	1			98
06		300 N	129	-0-	-171	-0-	94	3	35	9	N	32					130

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																	
01		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	24567	3	520	9	N	473	366	1			416
02		18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18138	3	355	9	N	323	546	1			193
03		17794 X	16652	-0-	-1142	-0-	16249	3	403	9	N	366	185	1			374
04		24270 X	21047	-0-	-3223	-0-	20687	3	360	9	N	327	381	1			320
05		25079 X	10938	-0-	-14141	-0-	10453	3	485	9	N	441	561	1			200
06		24270 X	8063	-0-	-16207	-0-	7724	3	339	9	N	308	186	1			322

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	75	3	77	9	N	70					307
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03		3100 N	15415	-0-	12315	12315	15284	3	131	9	N	119					313
04		3000 N	1423	-0-	-1577	10738	581	3	842	9	N	765	751	1			327
05	14B2 EXT		12203	-0-	12203	22941	11463	3	740	9	N	673	862	1			138
06	14B2 EXT		8508	-0-	8508	31449	8029	3	479	9	N	435	368	1			205

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																	
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5581	3	273	9	N	248					425
02		4648 X	4237	-0-	-411	-0-	4027	3	210	9	N	191	369	1			247
03		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	4962	3	272	9	N	247					116
04		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4796	3	199	9	N	181	184	1			113
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4924	3	278	9	N	253	183	1			183
*06		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4912	3	231	9	N	210	180	1			213

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5845	3	747	9	N	679	542	1			387
02		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5170	3	493	9	N	448	709	1			126
03		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	5566	3	682	9	N	620	562	1			184
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	611	537	1			258
05		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4588	3	636	9	N	578	556	1			280
*06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	4590	3	660	9	N	600	730	1			150

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
01		1178 N	935	-0-	-243	-0-	767	3	168	9	N	153	180	1			98
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	773	3	160	9	N	145					243
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	933	3	160	9	N	145	186	1			202
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	869	3	160	9	N	145	187	1			160
05		1023 N	949	-0-	-74	-0-	805	3	144	9	N	131	178	1			113
06		1050 N	782	-0-	-268	-0-	642	3	140	9	N	127	182	1			58

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
01		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6080	3	719	9	N	654	545	1			252
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4211	3	659	9	N	599	559	1			292
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	2859	3	769	9	N	699	747	1			244
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5292	3	496	9	N	451	378	1			317
05		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	5592	3	590	9	N	536	746	1			107
*06		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5528	3	583	9	N	530	549	1			88

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682																	
01		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	4142	3	1287	9	N	1170	725	1			725
02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	3561	3	840	9	N	764	1121	1			368
03		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3152	3	1005	9	N	914	947	1			335
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	2899	3	947	9	N	861	926	1			270
05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3016	3	1058	9	N	962	935	1			297
*06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	2841	3	959	9	N	872	931	1			238

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
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
01		7409 X	5839	-0-	-1570	-0-	5430 3	409 9	N	372	373 1		293
02		7364 X	6345	-0-	-1019	-0-	5960 3	385 9	N	350	382 1		261
03		8153 X	7579	-0-	-574	-0-	7117 3	462 9	N	420	368 1		313
04		7890 X	6845	-0-	-1045	-0-	6413 3	432 9	N	393	544 1		162
05		7347 X	7334	-0-	-13	-0-	6831 3	503 9	N	457	361 1		258
06		7320 X	5255	-0-	-2065	-0-	4932 3	323 9	N	294	378 1		174

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
01		6231 X	5667	-0-	-564	-0-	5272 3	395 9	N	359	359 1		209
02		5628 X	5145	-0-	-483	-0-	4874 3	271 9	N	246	193 1		262
03		5952 X	5490	-0-	-462	-0-	5127 3	363 9	N	330	367 1		225
04		5760 X	4894	-0-	-866	-0-	4618 3	276 9	N	251	374 1		102
05		5673 X	2536	-0-	-3137	-0-	2184 3	352 9	N	320	190 1		232
06		5520 X	4588	-0-	-932	-0-	4343 3	245 9	N	223	186 1		269

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2287 3	388 9	N	353	179 1		394
02		2604 X	2593	-0-	-11	-0-	2212 3	381 9	N	346	548 1		192
03		3069 X	2276	-0-	-793	-0-	1970 3	306 9	N	278	190 1		280
04		2970 X	2847	-0-	-123	-0-	2414 3	433 9	N	394	190 1		484
05		3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2184 3	375 9	N	341	557 1		268
06		2790 X	1930	-0-	-860	-0-	1665 3	265 9	N	241	187 1		322

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
01		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7147 3	595 9	N	541	360 1		504
02		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7193 3	529 9	N	481	534 1		451
03		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8163 3	678 9	N	616	733 1		334
04		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7111 3	515 9	N	468	376 1		426
05		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7464 3	560 9	N	509	741 1		194
*06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7800 3	611 9	N	555	557 1		192

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
01		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	19192 3	1119 9	N	1017	539 1		676
02		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	16282 3	1026 9	N	933	1289 1		320
03		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	19911 3	1112 9	N	1011	1134 1		197
04		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	17679 3	933 9	N	848	747 1		298
05		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	18482 3	1075 9	N	977	1095 1		180
*06		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18035 3	915 9	N	832	727 1		285

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
01		3162 X	2331	-0-	-831	-0-	1771 3	560 9	N	509	360 1		354
02		2996 X	2235	-0-	-761	-0-	1709 3	526 9	N	478	532 1		300
03		3317 X	2497	-0-	-820	-0-	1979 3	518 9	N	471	371 1		400
04		3210 X	1938	-0-	-1272	-0-	1496 3	442 9	N	402	560 1		242
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2786 3	496 9	N	451	526 1		167
*06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2138 3	453 9	N	412	372 1		207

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489														COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 13568		PERF.12700 - 19943	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
01		3038 X	3018	-0-	-20	-0-	2366	3	652	9	N	593	538	1		414			
02		2744 X	2660	-0-	-84	-0-	1966	3	694	9	N	631	718	1		327			
03		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2036	3	799	9	N	726	915	1		138			
04		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2126	3	618	9	N	562	562	1		138			
*05		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2036	3	959	9	N	872	733	1		277			
06		2910 X	2658	-0-	-252	-0-	2002	3	656	9	N	596	720	1		153			

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764														COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12250 - 18072	
01		1705 X	859	-0-	-846	-0-	749	3	110	9	N	100				195			
02		1708 X	1122	-0-	-586	-0-	987	3	135	9	N	123				318			
03		1891 X	742	-0-	-1149	-0-	644	3	98	9	N	89	187	1		220			
04		1830 X	991	-0-	-839	-0-	889	3	102	9	N	93	185	1		128			
05		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1596	3	190	9	N	173	178	1		123			
*06		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1216	3	186	9	N	169	182	1		110			

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832														COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 12187		PERF.11925 - 18850	
01		12679 X	11434	-0-	-1245	-0-	10940	3	494	9	N	449	360	1		376			
02		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11477	3	470	9	N	427	564	1		239			
03		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14313	3	608	9	N	553	562	1		230			
04		12270 X	11911	-0-	-359	-0-	11480	3	431	9	N	392	380	1		242			
05		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	12771	3	466	9	N	424	549	1		117			
*06		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12190	3	493	9	N	448	391	1		174			

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824														COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12477 - 18260	
01		16587 X	2388	-0-	-14199	-0-	2311	3	77	9	N	70				281			
02		3332 X	3030	-0-	-302	-0-	2833	3	197	9	N	179	196	1		264			
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2570	3	164	9	N	149	189	1		224			
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3294	3	190	9	N	173	188	1		209			
05		3410 X	2322	-0-	-1088	-0-	2215	3	107	9	N	97				306			
06		3240 X	1614	-0-	-1626	-0-	1496	3	118	9	N	107	181	1		232			

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834														COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12796 - 20080	
01		0 W	13055	-0-	13055	2305462	12807	3	248	9	N	225	180	1		188			
02		0 W	9851	-0-	9851	2315313	9635	3	216	9	N	196	184	1		200			
03		0 W	12415	-0-	12415	2327728	12180	3	235	9	N	214	190	1		224			
04		0 W	11503	-0-	11503	2339231	11306	3	197	9	N	179	176	1		227			
05		2350659 X	11428	-0-	-2339231	-0-	11187	3	241	9	N	219	187	1		259			
*06		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	9909	3	179	9	N	163	194	1		228			

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835														COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13079 - 18984	
01		0 W	13543	-0-	13543	2280694	12928	3	615	9	N	559	539	1		287			
02		0 W	11682	-0-	11682	2292376	11130	3	552	9	N	502				789			
03		0 W	742	-0-	742	2293118	742	3			N	-0-				789			
04		0 W	740	-0-	740	2293858	740	3			N	-0-				789			
05		2300997 X	7139	-0-	-2293858	-0-	6814	3	325	9	N	295	856	1		228			
*06		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13291	3	638	9	N	580	700	1		108			

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845														COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13062 - 19219	
01		16740 X	14373	-0-	-2367	-0-	13635	3	738	9	N	671	719	1		192			
02		15120 X	11984	-0-	-3136	-0-	11402	3	582	9	N	529	377	1		344			
03		16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	16197	3	782	9	N	711	927	1		128			
04		14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14322	3	647	9	N	588	566	1		150			
05		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	13387	3	626	9	N	569	554	1		165			
06		16440 X	13181	-0-	-3259	-0-	12569	3	612	9	N	556	553	1		168			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013										TOTAL DEPTH	12504	PERF.12658	- 20300
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
01		808280 X	1241	-0-	-807039	-0-	1185 3	56 9	N	51			96
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			96
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			96
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			96
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			96
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			96

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	13566	PERF.13600	- 18473
01		4402 X	3234	-0-	-1168	-0-	2898 3	336 9	N	305	191 1		408
02		3976 X	3053	-0-	-923	-0-	2725 3	328 9	N	298	387 1		319
03		3658 X	3032	-0-	-626	-0-	2709 3	323 9	N	294	385 1		228
04		3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	1944 3	252 9	N	229	377 1		80
05		3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2477 3	337 9	N	306	188 1		198
06		3270 X	2105	-0-	-1165	-0-	1805 3	300 9	N	273			471

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50			213
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	183 1		66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77			143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55			198
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74			272
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	184 1		127

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS			
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908													
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998										TOTAL DEPTH	9099	PERF. 8487	- 8490
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	352	533 1		67
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	178 1		174
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	348 1		147
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	190 1		238
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	186 1		326
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	275	373 1		228
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	268	375 1		121
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156	179 1		98
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	355	372 1		81
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	302	190 1		193
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	267	337 1		123

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	856	2	N	-0-					-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-					-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	844	3	N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	949	2	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	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	522	1	358	9	Y	325					500
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	405	1	165	9	Y	150	163	1			487
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	859	1	262	9	Y	238	328	1			397
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	652	1	355	9	Y	323	325	1			395
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	565	1	541	9	Y	492	653	1			234
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	537	1	498	9	Y	453	324	1			363

DREWS LANDING (WILCOX CONS)										26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824								
MORIAN										WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10608 - 16038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81				
06		14B2 EXT	-0-	-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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MORIAN										WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10298 - 10344
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65				

MORIAN										WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054
01		14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	388	1	744	2	N	3		125				
							3	9										
02		14B2 EXT	3067	-0-	3067	4202	1513	1	1554	2	N	-0-		125				
03		14B2 EXT	1183	-0-	1183	5385	433	1	750	2	N	-0-		125				
04		6035 X	650	-0-	-5385	-0-	388	1	262	2	N	-0-		125				
05		1550 X	509	-0-	-1041	-0-	196	1	313	2	N	-0-		125				
06		1500 X	405	-0-	-1095	-0-	171	1	234	2	N	-0-		125				

MORIAN										WELL #:	6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10644 - 10699
01		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	953	1	1849	2	N	17		149				
							19	9										
02		2632 X	2583	-0-	-49	-0-	1241	1	1308	2	N	31	8 1	172				
							34	9										
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	949	1	1773	2	N	67	182 1	57				
							74	9										
04		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	1695	1	1154	2	N	16		73				
							18	9										
05		2728 N	2692	-0-	-36	-0-	1022	1	1656	2	N	13	4 1	82				
							14	9										
*06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	1109	1	1551	2	N	20		102				
							22	9										

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

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
01	5518 X	1800	-0-	-3718	-0-	455	1	1179	2	N	151	171	1	109
						166	9							
02	4984 X	3760	-0-	-1224	-0-	1341	1	1905	2	N	467	289	1	287
						514	9							
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1340	1	3190	2	N	454	522	1	219
						499	9							
04	3900 X	3062	-0-	-838	-0-	1533	1	1232	2	N	270	178	1	311
						297	9							
05	4030 X	3708	-0-	-322	-0-	941	1	2282	2	N	441	483	1	269
						485	9							
06	3900 X	438	-0-	-3462	-0-	184	1	254	2	N	-0-	177	1	92

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

01	62 N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-			97
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	8	1	8	2	N	-0-			97
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-			97
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	15	1	10	2	N	-0-			97
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-			97
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-			97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

01	4309 X	3462	-0-	-847	-0-	1073	1	2269	2	N	109	193	1	80
						120	9							
02	3836 X	3128	-0-	-708	-0-	1500	1	1585	2	N	39	10	1	109
						43	9							
03	3813 X	3799	-0-	-14	-0-	1356	1	2410	2	N	30			139
						33	9							
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	2954	1	2008	2	N	23			162
						25	9							
05	3472 X	2849	-0-	-623	-0-	1053	1	1753	2	N	39	12	1	189
						43	9							
*06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1764	1	2521	2	N	67	186	1	70
						74	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562								
01	10912 X	9627	-0-	-1285	-0-	3234	1	6310	2	N	75					157
						83	9									
02	9772 X	8855	-0-	-917	-0-	4259	1	4486	2	N	100	209	1			48
						110	9									
03	10571 X	9670	-0-	-901	-0-	3449	1	6134	2	N	79					127
						87	9									
04	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	6150	1	4229	2	N	114	186	1			55
						125	9									
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	3713	1	6125	2	N	106	32	1			129
						117	9									
06	9480 X	8159	-0-	-1321	-0-	3319	1	4719	2	N	110	189	1			50
						121	9									

LAZY M		WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404												

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-		-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	1	N	-0-		-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-		-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-

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												

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
M & S EXPLORATION 518896												
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140												

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
RUNNELLS GAS UNIT												
26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
028734												
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	
01		8525 X	8257	-0-	-268	-0-	8232	2	25	9	N	214
02		7700 X	5458	-0-	-2242	-0-	5405	2	53	9	N	74
03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7452	2	44	9	N	114
04		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7253	2	23	9	N	135
05		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6529	2	52	9	N	182
06		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	182
												NO RPT
RUNNELLS GAS UNIT 1												
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469												
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1190	2	28	9	Y	37
02		2800 N	3076	-0-	276	276	3053	2	23	9	Y	13
03	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	2106	1793	2	37	9	Y	47
04	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	4060	1918	2	36	9	Y	-0-
05	DLQ	G-10	3226	-0-	3226	7286	3200	2	26	9	Y	10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7286					Y	10
												NO RPT
FORTUNE RESOURCES LLC												
BUCKEYE RANCH UNIT												
278755												
WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330												
01		2449 X	1624	-0-	-825	-0-	1582	2	42	9	N	250
02		2548 X	1390	-0-	-1158	-0-	1260	2	130	9	N	189
03		2821 X	1075	-0-	-1746	-0-	1034	2	41	9	N	47
04		2730 X	1509	-0-	-1221	-0-	1398	2	111	9	N	148
05		2263 X	1632	-0-	-631	-0-	1334	2	298	9	N	237
06		1560 X	1026	-0-	-534	-0-	1026	2			N	237
												-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
STODDARD -A-												
292850												
WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STODDARD-LEWIS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
LEWIS, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540												
01		2198 N	1722	-0-	-476	-0-	380	1	1298	2	Y	67
							44	9				
02		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	403	1	1194	2	Y	58
							57	9				
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	366	1	1385	2	Y	46
							56	9				
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	301	1	1424	2	Y	58
							83	9				
05		1829 N	1823	-0-	-6	-0-	454	1	1324	2	Y	38
							45	9				
*06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	305	1	1416	2	Y	46
							78	9				

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	507	1	1736	2	Y	40			61
						44	9							
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	363	1	1075	2	Y	52	61	1	52
						57	9							
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	529	1	2003	2	Y	51	63	1	40
						56	9							
04	3000 N	3270	-0-	270	270	556	1	2631	2	Y	75	61	1	54
						83	9							
05	1835 N	1565	-0-	-270	-0-	388	1	1133	2	Y	40	61	1	33
						44	9							
*06	3000 N	3249	-0-	249	249	563	1	2612	2	Y	67	60	1	40
						74	9							

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTOS-BUCKEYEE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

01	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N	-0-			47
02	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N	-0-			47
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

01	4244 R	4244	-0-	-0-	-0-	4188	2	56	9	N	51	186	1	52
02	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3233	2	34	9	N	31			83
03	4978 R	4978	-0-	-0-	-0-	4784	2	194	9	N	176			259
04	4980	4980	-0-	-0-	-0-	4934	2	46	9	N	42	191	1	110
*05	5331	5331	-0-	-0-	-0-	5294	2	37	9	N	34			144
06	4110 #	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			144

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
 PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

01	1643 #	630	-0-	-1013	-0-	18	1	601	2	N	10			220
						11	9							
02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	15			235
						17	9							
*03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	24	1	1657	2	N	18	198	1	55
						20	9							
*04	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	N	17			72
						19	9							
*05	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	36	1	2348	2	N	18			90
						20	9							
06	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			90

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
KOASTAS, GEORGE		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RJS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079								
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			52
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			52
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			52
04		120 N	30	-0-	-90	-0-	30 2		N	-0-			52
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-			52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

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

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		1736 #	1711	-0-	-25	-0-	75 1 34 9	1602 2	N	31			76
02		1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	75 1 40 9	1463 2	N	36			112
03		1798 #	1622	-0-	-176	-0-	75 1 31 9	1516 2	N	28			140
04		1740 #	1616	-0-	-124	-0-	75 1 35 9	1506 2	N	32			172
05		1798 #	1712	-0-	-86	-0-	75 1 57 9	1580 2	N	52			224
06		1680 #	1600	-0-	-80	-0-	75 1 42 9	1483 2	N	38			262

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 16058 - 16378

01		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	30 1 35 9	5078 2	N	32			130
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9	4540 2	N	35			165
03		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	30 1 34 9	5021 2	N	31			196
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9	4847 2	N	35			231
05		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	30 1 29 9	4792 2	N	26	192 1		65
*06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	30 1 32 9	4747 2	N	29			94

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF. 16758 - 16784

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854													
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
01	5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	480	1	3776	2	Y	7		54
02	5040 X	3929	-0-	-1111	-0-	417	1	3502	2	Y	9		63
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	480	1	3801	2	Y	16		79
04	4380 X	4229	-0-	-151	-0-	450	1	3759	2	Y	18		97
*05	4371 X	4306	-0-	-65	-0-	489	1	3809	2	Y	7		104
06	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	474	1	3516	2	Y	-0-		104

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670													
01	15779 X	14603	-0-	-1176	-0-	1648	1	12952	2	Y	3		234
02	14364 X	13198	-0-	-1166	-0-	1399	1	11748	2	Y	46		280
03	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	1638	1	12964	2	Y	28		308
04	15390 X	14046	-0-	-1344	-0-	1498	1	12524	2	Y	22		330
*05	15190 X	14378	-0-	-812	-0-	1636	1	12742	2	Y	-0-		330
06	14160 X	13796	-0-	-364	-0-	1639	1	12157	2	Y	-0-		330

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770													
01	4960 X	3539	-0-	-1421	-0-	399	1	3137	2	Y	3		24
02	4480 X	3023	-0-	-1457	-0-	321	1	2698	2	Y	4		28
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	386	1	3054	2	Y	8		36
04	3930 X	3719	-0-	-211	-0-	395	1	3305	2	Y	17		53
*05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	373	1	2903	2	Y	7		60
06	3420 X	3364	-0-	-56	-0-	400	1	2964	2	Y	-0-		60

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550													
01	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	286	1	2244	2	Y	2		38
02	2884 X	2193	-0-	-691	-0-	230	1	1932	2	Y	28		66
03	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	267	1	2115	2	Y	17		83
04	DLQ G-10	2257	-0-	2257	4658	240	1	2005	2	Y	11		94
*05	DLQ G-10	2319	-0-	2319	6977	264	1	2055	2	Y	-0-		94
*06	8920 X	1943	-0-	-6977	-0-	231	1	1712	2	Y	-0-		94

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010				
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	181 1	1423 2	Y	6			95
02	1708 N	1380	-0-	-328	-0-	146 1	1224 2	Y	9			104
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	175 1	1389 2	Y	17			121
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	162 1	1354 2	Y	10			131
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	173 1	1351 2	Y	4			135
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	163 1	1209 2	Y	-0-			135

DYNAMIC (YEGUA 7200)		26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
FORGASON		WELL #: 1		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
STATE TRACT 331		WELL #: 1		RRCID -> 167352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #:		2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15527 - 15568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.17004 - 17012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648			
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11940 X	-0-	-0-	-11940	-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-

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		//CONT.//		27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
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
01	71021	-0-	-0-	-71021	325533					N	2047	2671	1		137
02	64148	48017	-0-	-16131	309402	420	1	45514	2	N	1894	1901	1		130
						2083	9								
03	62700	55946	-0-	-6754	302648	465	1	53394	2	N	1897	1708	1		319
						2087	9								
04	62700	53078	-0-	-9622	293026	450	1	50703	2	N	1750	1703	1		366
						1925	9								
05	64790	53957	-0-	-10833	282193	465	1	51691	2	N	1637	1720	1		283
						1801	9								
*06	62700	45150	-0-	-17550	264643	1185	1	42847	2	N	1016	959	1		340
						1118	9								

EAGLE'S CLAW (YEGUA)				27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
PATOS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146623	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7610 - 7634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	4836 X	8	-0-	-4828	-0-	1	1	7	9	N	6	188	1		149
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	609	1	5737	2	N	-0-				149
03	4836 X	3627	-0-	-1209	-0-	638	1	2989	2	N	-0-				149
04	4680 X	1254	-0-	-3426	-0-	319	1	935	2	N	-0-				149
05	4836 X	3555	-0-	-1281	-0-	406	1	3132	2	N	15				164
						17	9								
06	4680 X	1782	-0-	-2898	-0-	377	1	1395	2	N	9				173
						10	9								

EASTER (1950)				27316 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.				942745											
AULT, ERA MAE		WELL #:		1C	RRCID ->	120219	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	1950 - 1964			
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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTER (2150)				27316 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.				942745											
AULT, ERA MAE		WELL #:		1T	RRCID ->	120084	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	2150 - 2154			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388		
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
01	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	87 1	3896 3	N	10	87
02	3976 X	3243	-0-	-733	-0-	11 9	3151 3	N	7	94
03	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	84 1	3922 3	N	3	97
04	4200 X	3497	-0-	-703	-0-	8 9	3396 3	N	10	107
05	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	93 1	3821 3	N	5	112
06	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3 9	3723 3	N	7	119

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818		
01	29440 X	5705	-0-	-23735	-0-	5705 2		N	-0-	-0-
02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-	-0-
03	5456 X	3995	-0-	-1461	-0-	3995 2		N	-0-	-0-
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		N	-0-	-0-
05	6231 X	5687	-0-	-544	-0-	5687 2		N	-0-	-0-
06	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	5687 2		N	-0-	-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766		
01	4092 #	3906	-0-	-186	-0-	437 1	3396 2	N	66 184 1	47
02	3696 #	3344	-0-	-352	-0-	73 9	2864 2	N	70	117
03	4092 #	3615	-0-	-477	-0-	403 1	3075 2	N	85	202
04	3780 #	3069	-0-	-711	-0-	77 9	2560 2	N	72 180 1	94
05	3906 #	3589	-0-	-317	-0-	446 1	3022 2	N	110	204
06	3780 #	3605	-0-	-175	-0-	79 9	3088 2	N	77 187 1	94

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000		
01	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 2		N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	801 R	801	-0-	-0-	-0-	715	2	86	9	N	78	184	1	84
02	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	113	1	993	2	N	18			102
03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	20	9							
04	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	898	1	176	2	N	23			125
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-	25	9							147
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-	695	1	502	2	N	22			147
						24	9							

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824												
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	434 X	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-			99
02	364 X	230	-0-	-134	-0-	60	1	170	2	N	-0-			99
03	403 X	389	-0-	-14	-0-	60	1	329	2	N	-0-			99
04	390 X	142	-0-	-248	-0-	60	1	82	2	N	-0-			99
05	372 X	118	-0-	-254	-0-	60	1	55	2	N	3			102
06	390 X	95	-0-	-295	-0-	3	9	35	2	N	-0-			102

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #: 5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380						
M	O	GAS PROD	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
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852					TOTAL DEPTH 12975			PERF. 8495	- 8532		
NORTHINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996									
01	T. A.	24		-0-	24	24	24	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	24				Y	-0-				-0-
03	T. A.	285		-0-	285	309	285	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	883		-0-	883	1192	882	2	1	9	Y	1			1
05	2279 X	1087		-0-	-1192	-0-	1087	2		Y	-0-				1
*06	676 X	676		-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-				1

HANCOCK				WELL #: 1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	- 8618						
01	1395 N	946		-0-	-449	-0-	944	2	2	9	Y	2			25
02	1400 N	903		-0-	-497	-0-	902	2	1	9	Y	1			26
03	DLQ G-10	886		-0-	886	886	886	2		Y	-0-				26
04	DLQ G-10	832		-0-	832	1718	831	1	1	9	Y	1			27
05	2792 X	1074		-0-	-1718	-0-	1074	2		Y	-0-				27
06	960 X	783		-0-	-177	-0-	783	2		Y	-0-				27

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					TOTAL DEPTH 8766			PERF. 8486	- 8552		
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549					TOTAL DEPTH 7936			PERF. 7824	- 7868		
EVANGELINE				WELL #: 1	RRCID -> 281708	COMPL. DATE 03/03/2016									
01	62713 X	37609		-0-	-25104	-0-	39	1	36969	2	N	546	526	1	227
							601	9							
02	56644 X	32432		-0-	-24212	-0-	35	1	31924	2	N	430	512	1	145
							473	9							
03	62713 X	31738		-0-	-30975	-0-	39	1	31270	2	N	390	338	1	197
							429	9							
04	60690 X	27451		-0-	-33239	-0-	38	1	27060	2	N	321	343	1	175
							353	9							
05	62713 X	22310		-0-	-40403	-0-	37	1	21992	2	N	255	175	1	255
							281	9							
06	60690 X	18928		-0-	-41762	-0-	38	1	18669	2	N	201	366	1	90
							221	9							

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11150 - 11181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					152
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					152
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	38	1	73	2	N	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	N	-0-					-0-
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-					-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	38	1	179	2	N	-0-					-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/2017																

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1158 N	1158	-0-	-0-	B	131	1	1014	3	N	12	7	1			14
02	1003 N	1003	-0-	-0-	B	989	3	14	9	N	13	14	1			13
03	1209 N	1084	-0-	-125	B	1075	3	9	9	N	8	10	1			11
04	1110 N	665	-0-	-445	B	658	3	7	9	N	6	9	1			8
05	1116 N	739	-0-	-377	B	735	3	4	9	N	4	3	1			9
06	1050 N	981	-0-	-69	B	974	3	7	9	N	6	10	1			5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468															
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
01		1116 #	971	-0-	-145	-0-	38	1	933	2	N	-0-			-0-
02		896 #	309	-0-	-587	-0-	38	1	271	2	N	-0-			-0-
03		1147 #	857	-0-	-290	-0-	38	1	819	2	N	-0-			-0-
04		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	38	1	1538	2	N	-0-			-0-
05		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	N	-0-			-0-
*06		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-			-0-
02		896 N	309	-0-	-587	-0-	38	1	271	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	857	-0-	-290	-0-	38	1	819	2	N	-0-			-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	38	1	1538	2	N	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	N	-0-			-0-
*06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	38	1	1243	2	N	-0-			-0-
02		476 N	404	-0-	-72	-0-	38	1	366	2	N	-0-			-0-
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	-0-			-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	2	N	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	N	-0-			-0-
*06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124															
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	462	3	134	9	N	122	175	1	93
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	459	3	120	9	N	109			202
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	506	3	139	9	N	126	183	1	145
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	529	3	141	9	N	128	179	1	94
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	520	3	133	9	N	121			215
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	519	3	152	9	N	138	178	1	175

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAND RESOURCES, INC.		324750		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097			
ZALMAN		WELL #: 1									
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1018 2	255 9	N	232	189 1	327
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	925 2	216 9	N	196	183 1	340
03	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	989 2	171 9	N	155	372 1	123
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	933 2	233 9	N	212	182 1	153
05	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	974 2	227 9	N	206	182 1	177
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	945 2	222 9	N	202	186 1	193

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
POPP, E. J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119912	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 13476	PERF. 6890	- 6894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MACH				WELL #: 1	RRCID -> 124945	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 9738	- 10171	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSINA				WELL #: 1	RRCID -> 125594	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9960	- 10194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KUEHNLE				WELL #: 2	RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9770	- 10032	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POPP, E. J.				WELL #: 2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992	- 10152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					128
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					128
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					128

POPP, E. J.				WELL #: 3	RRCID -> 176386	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 9970	- 1000	
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	640 3	64 9	N	58	159
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	565 3	100 9	N	91	72
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	643 3	77 9	N	70	142
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	611 3	68 9	N	62	204
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	617 3	67 9	N	61	94
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	623 3	61 9	N	55	149

KUEHNLE				WELL #: 3	RRCID -> 182276	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802	- 10078	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	9362 X	4504	-0-	-4858	-0-	4269	3	235	9	N	214	190	1	236
02	8456 X	6782	-0-	-1674	-0-	6462	3	320	9	N	291	367	1	160
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7285	3	383	9	N	348	369	1	139
04	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6921	3	378	9	N	344	369	1	114
05	8680 X	7592	-0-	-1088	-0-	7183	3	409	9	N	372	353	1	133
06	7410 X	7259	-0-	-151	-0-	6889	3	370	9	N	336	365	1	104

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			27
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	3			N	-0-			27
03	110 N	93	-0-	-17	-0-	93	3			N	-0-			27
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			27
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			27
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920					
01	2852 N	2380	-0-	-472	-0-	2179	3	201	9	N	183	177	1	210
02	2632 N	2395	-0-	-237	-0-	2134	3	261	9	N	237	355	1	92
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2399	3	279	9	N	254	176	1	170
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2338	3	226	9	N	205	182	1	193
05	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2366	3	228	9	N	207	187	1	213
06	2580 N	2540	-0-	-40	-0-	2323	3	217	9	N	197	180	1	230

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			57
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			57
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	279	3	67	9	N	61			118
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	201	3	66	9	N	60			178
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	215	3	42	9	N	38	173	1	43
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	152	3	10	9	N	9			52

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365					
KUBELA		WELL #: 2												
01	1178 X	252	-0-	-926	-0-	104	1	142	2	N	5			193
02	1148 X	280	-0-	-868	-0-	12	1	268	2	N	-0-			193
03	T. A.	264	-0-	264	264	12	1	246	2	N	5			198
04	T. A.	2968	-0-	2968	3232	75	1	2807	2	N	78	185	1	91
05	T. A.	585	-0-	585	3817	20	1	548	2	N	15			106
*06	4567 X	750	-0-	-3817	-0-	30	1	698	2	N	20			126

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	4617	-0-	4617	295238	37	1	4268	2	N	284	185	1		299
						312	9								
02	0 W	4519	-0-	4519	299757	351	1	3875	2	N	266	368	1		197
						293	9								
03	0 W	4655	-0-	4655	304412	394	1	3963	2	N	271	179	1		289
						298	9								
04	0 W	4234	-0-	4234	308646	369	1	3586	2	N	254	357	1		186
						279	9								
05	0 W	4024	-0-	4024	312670	376	1	3375	2	N	248	182	1		252
						273	9								
*06	316385 X	3715	-0-	-312670	-0-	346	1	3130	2	N	217	369	1		100
						239	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	286	3	19	9	N	17				80
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	226	3	24	9	N	22				102
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8				110
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	222	3	6	9	N	5				115
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	261	3	8	9	N	7				122
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	222	3	7	9	N	6				128

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1386	3	28	9	N	25				144
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1403	3	138	9	N	125	188	1		81
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1383	3	67	9	N	61				142
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1320	3	72	9	N	65	174	1		33
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1450	3	81	9	N	74				107
06	1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1217	3	61	9	N	55				162

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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							

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

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							

01	36549	4648	-0-	-31901	44821	126 430	1 9	4092	2	N	391 178	1 1	385
02	33012	4439	-0-	-28573	16248	209 30	1 9	4200	2	N	27		412
03	36270	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-		412
04	35100	993	-0-	-34107	-0-	12	1	981	2	N	-0-		412
05	8742 #	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-		412
06	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-		412

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT		28033 456 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737		
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	
01	23467	13082	-0-	-10385	412586	806 1	11867 2	N	372	367 1	52
02	21196	10170	-0-	-11026	401560	409 9 672 1	9088 2	N	373	373 1	52
03	23250	15544	-0-	-7706	393854	410 9 1085 1	14163 2	N	269	187 1	134
04	22500	13643	-0-	-8857	384997	296 9 960 1	12365 2	N	289	371 1	52
05	23250	13796	-0-	-9454	375543	318 9 1085 1	12434 2	N	252	179 1	125
*06	22500	11217	-0-	-11283	364260	277 9 1050 1 315 9	9852 2	N	286	354 1	57

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS		28360 400 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
WELL #:		2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	31401	43002	-0-	11601	11601	35596 2	7406 9	N	6733	6407 1	326
03	36053	45514	-0-	9461	21062	38517 2	6997 9	N	6361	6066 1	621
04	34890	49251	-0-	14361	35423	43209 2	6042 9	N	5493	5251 1	863
05	36053	48711	-0-	12658	48081	42977 2	5734 9	N	5213	5456 1	620
*06	96358	48277	-0-	-48081	-0-	42565 2	5712 9	N	5193	5456 1	357

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.		28449 284 589984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
WELL #:		2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257		
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	
01	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-	312 1	935 2	N	3		132
02	1932 #	1282	-0-	-650	-0-	3 9 288 1	992 2	N	2		134
03	2139 #	1579	-0-	-560	-0-	2 9 351 1	1225 2	N	3		137
04	2040 #	1567	-0-	-473	-0-	3 9 372 1	1192 2	N	3		140
05	1612 #	1315	-0-	-297	-0-	3 9 360 1	953 2	N	2		142
06	1530 #	1356	-0-	-174	-0-	2 9 360 1 6 9	990 2	N	5		147

ELWOOD (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY JTW VI		28785 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 05/26/2014			TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317		
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	
01	20088 X	18168	-0-	-1920	-0-	417 1	17741 3	N	9		75
02	20048 X	16617	-0-	-3431	-0-	10 9 315 1	16266 3	N	33		108
03	17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	36 9 248 1	16956 3	N	14		122
04	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15 9 211 1	15584 3	N	11		133
05	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	12 9 259 1	15178 3	N	25	100 1	58
06	17790 X	14163	-0-	-3627	-0-	28 9 306 1 22 9	13835 3	N	20		78

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LEE, ANNA GU														
28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4030 X	2884	-0-	-1146	-0-	57	1	2435	3	N	356	178	1	249
						392	9							
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	96	1	4955	3	N	479	537	1	191
						527	9							
03	3658 X	3094	-0-	-564	-0-	40	1	2731	3	N	294	347	1	138
						323	9							
04	3540 X	1714	-0-	-1826	-0-	20	1	1488	3	N	187	177	1	148
						206	9							
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	148	1	-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-

JACK WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436														
01	33046 X	24514	-0-	-8532	-0-	560	1	23816	3	N	125	180	1	78
						138	9							
02	29288 X	20916	-0-	-8372	-0-	395	1	20391	3	N	118			196
						130	9							
03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	310	1	21197	3	N	93	178	1	111
						102	9							
04	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	261	1	19208	3	N	96			207
						106	9							
05	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	306	1	17993	3	N	76	63	1	220
						84	9							
06	23730 X	13249	-0-	-10481	-0-	285	1	12886	3	N	71	176	1	115
						78	9							

ENDURANCE (MID-WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MEADOWBROOK FARMS														
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374														
01	22599 #	22483	-0-	-116	-0-	22381	2	102	9	N	93			173
02	20412 #	20246	-0-	-166	-0-	20176	2	70	9	N	64	160	1	77
03	22537 #	21373	-0-	-1164	-0-	21232	2	141	9	N	128			205
04	21750 #	21069	-0-	-681	-0-	21059	2	10	9	N	9	155	1	59
05	22475 #	21917	-0-	-558	-0-	21900	2	17	9	N	15			74
06	21750 #	20584	-0-	-1166	-0-	20522	2	62	9	N	56			130

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DALIO														
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356														
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23			97
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	N	12			109
03	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1708	2	33	9	N	30			139
04	1770 #	1657	-0-	-113	-0-	1626	2	31	9	N	28			167
05	1829 #	1624	-0-	-205	-0-	1584	2	40	9	N	36	161	1	42
06	1770 #	1530	-0-	-240	-0-	1513	2	17	9	N	15			57

ENGLEHART (F2)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SCHILLER GAS UNIT														
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
518265														
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		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		
01		2232 #	1816	-0-	-416	-0-	1790	2	26	9	N	24	52
02		1988 #	1684	-0-	-304	-0-	1666	2	18	9	N	16	68
03		2201 #	1950	-0-	-251	-0-	1929	2	21	9	N	19	87
04		2130 #	1942	-0-	-188	-0-	1925	2	17	9	N	15	102
05		1953 #	1732	-0-	-221	-0-	1726	2	6	9	N	5	107
06		1890 #	1448	-0-	-442	-0-	1448	2			N	-0-	107

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		
01		4464 #	1930	-0-	-2534	-0-	1906	2	24	9	N	22	112
02		3836 #	3693	-0-	-143	-0-	3640	2	53	9	N	48	160
03		4247 #	3579	-0-	-668	-0-	3542	2	37	9	N	34	194
04		4110 #	2205	-0-	-1905	-0-	2172	2	33	9	N	30	32
05		4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4532	2	47	9	N	43	75
06		3960 #	2314	-0-	-1646	-0-	2293	2	21	9	N	19	94

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		
01		3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3002	3	359	9	N	326	82
02		2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2808	3	35	9	N	32	114
03		2821 #	2256	-0-	-565	-0-	2205	3	51	9	N	46	160
04		3240 #	2831	-0-	-409	-0-	2695	3	136	9	N	124	109
05		3348 #	3056	-0-	-292	-0-	2965	3	91	9	N	83	109
06		3240 #	3125	-0-	-115	-0-	3082	3	43	9	N	39	52

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

LEHRER			WELL #:	1	RRCID ->	242435	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3125 - 3138		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

ENGLEHART (3300)		//CONT.//		29110 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.//		500602								
BEANE		WELL #:		1	RRCID ->	265913	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3211 - 3213
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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 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
01	3813 #	2881	-0-	-932	-0-	135	1	2746	2	N	-0-	-0-
02	3444 #	2442	-0-	-1002	-0-	120	1	2322	2	N	-0-	-0-
03	3813 #	2359	-0-	-1454	-0-	145	1	2214	2	N	-0-	-0-
04	2790 #	2034	-0-	-756	-0-	145	1	1889	2	N	-0-	-0-
05	2883 #	2306	-0-	-577	-0-	135	1	2171	2	N	-0-	-0-
06	2790 #	2431	-0-	-359	-0-	150	1	2281	2	N	-0-	-0-

CLIPSON/HOLMES				WELL #:	1	RRCID ->	265862	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3339 - 3341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

ENGLEHART (3750)				29110 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
DRLIK		WELL #:		1	RRCID ->	281076	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	3746 - 3747
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
01	8618	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-		-0-
02	7784	-0-	-0-	-7784	-0-				N	-0-		-0-
03	8618	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-		-0-
04	8340	-0-	-0-	-8340	-0-				N	-0-		-0-
05	8618	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-		-0-
06	8340	NO RPT	-0-	-8340	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		153

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803										
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024		
M	O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
06	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		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	1 2	1 9	Y	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-		-0-	23 1	301 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		-0-	50 1	286 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	1829 - 1839	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	8200 - 8510	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	16	1	89	2	Y	-0-	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247	
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			86
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	86
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			86
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			86
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			86
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	1	1
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	1	1
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	39	1	220	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289		
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	462	2	Y	-0-	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	996	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	837	2	Y	-0-	-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	138	1	1527	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	525	-0-	-255	-0-	78	1	447	2	Y	-0-	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9300 - 9305		
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1										
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1296	3	N	112	174
02	980 X	725	-0-	-255	-0-	143	1	480	3	N	93	163
03	1085 X	245	-0-	-840	-0-	102	9	58	3	N	108	183
04	1530 X	270	-0-	-1260	-0-	68	1	76	3	N	100	166
05	1581 X	236	-0-	-1345	-0-	119	9	43	3	N	114	176
06	1530 X	853	-0-	-677	-0-	84	1	588	3	N	118	173

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8501 - 8507		
01	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	37	1	15333	3	N	181	167
02	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	199	9	13665	3	N	108	173
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	34	1	15302	3	N	123	178
04	16020 X	14666	-0-	-1354	-0-	119	9	14501	3	N	117	170
05	15562 X	15083	-0-	-479	-0-	37	1	14929	3	N	106	174
06	15060 X	14788	-0-	-272	-0-	129	9	14638	3	N	104	161

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125									
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3565 X	2392	-0-	-1173	-0-	19	1	2361	3	N		11	129
						12	9						
02	3220 X	3116	-0-	-104	-0-	19	1	3082	3	N		14	143
						15	9						
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	23	1	3491	3	N		8	151
						9	9						
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	25	1	3199	3	N		33	184
						36	9						
*05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	23	1	3520	3	N		15	199
						17	9						
06	3420 X	2669	-0-	-751	-0-	16	1	2639	3	N		13	212
						14	9						

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	Y		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	Y		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y		-0-
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	43	1	248	2	Y		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	2	Y		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	175	1	1140	2	Y		3 1
						1	9					3 1
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1726	2	Y		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	2	Y		-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	84	1	478	2	Y		-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	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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632					
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	255	1	1803	2	Y	8	19	1	6
							9	9							
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	141	1	918	2	Y	2	5	1	3
							2	9							
03		3100 N	3309	-0-	209	209	203	1	3104	2	Y	2			5
							2	9							
04		3000 N	3097	-0-	97	306	216	1	2877	2	Y	4	4	1	5
							4	9							
05		3019 N	2713	-0-	-306	-0-	225	1	2488	2	Y	-0-	2	1	3
06		2910 X	998	-0-	-1912	-0-	149	1	849	2	Y	-0-	2	1	1

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620					
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	690	2	Y	-0-			-0-
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1613	2	Y	-0-			-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	125	1	1659	2	Y	-0-			-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	117	1	1296	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	611	-0-	-679	-0-	91	1	520	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656					
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	235	1	1662	2	Y	5	10	1	3
							6	9							
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	244	1	1582	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
03		3100 N	4472	-0-	1372	1372	275	1	4196	2	Y	1			3
							1	9							
04		3000 N	4160	-0-	1160	2532	290	1	3868	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
05		3100 N	3454	-0-	354	2886	286	1	3166	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
*06		4755 X	1869	-0-	-2886	-0-	279	1	1590	2	Y	-0-	2	1	1

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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

 ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 2	Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2	Y	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	317 2	Y	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	222 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	18 1	104 2	Y	-0-			-0-

 ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 X	1814	-0-	-46	-0-	223 1	1572 2	Y	17	9 1		9
02		1680 X	498	-0-	-1182	-0-	19 9	432 2	Y	-0-	4 1		5
03		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	66 1	1830 2	Y	-0-	4 1		1
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	120 1	1428 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	107 1	505 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	314	-0-	-586	-0-	46 1	267 2	Y	-0-			-0-

 ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 2	Y	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	49 1	321 2	Y	-0-			-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	56 1	850 2	Y	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	52 1	693 2	Y	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	62 1	684 2	Y	-0-			-0-
*06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	64 1	366 2	Y	-0-			-0-

 DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380
M	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
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61 1	426 2	Y	87	120 1		133
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	96 9	422 2	Y	78	124 1		87
03	T. A.	1158	-0-	1158	1158	86 9	1006 2	Y	78	125 1		40
04	T. A.	1019	-0-	1019	2177	66 1	884 2	Y	63			103
05	T. A.	944	-0-	944	3121	69 9	793 2	Y	72	112 1		63
06	T. A.	558	-0-	558	3679	72 1	402 2	Y	77			140
						79 9						
						71 1						
						85 9						

ESPERSON DOME, WEST				29382 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	111211	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	7928 - 7971
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ETTA (6200)				29563 350	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WIGGINTON-BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6188 - 6192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 - 8578
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	55			200
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-			N	30			230
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	15			245
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			260
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			270
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			280

EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
01	14B2 EXT	11435	-0-	11435 B	6386	2898 1	8537 2	Y	-0-			102
02	14B2 EXT	11297	-0-	11297 B	17683	4132 1	7165 2	Y	-0-			102
03	6750	10696	-0-	3946 B	21629	4200 1	6496 2	Y	-0-			102
04	7500	10861	-0-	3361 B	24990	5767 1	5094 2	Y	-0-			102
05	7750	7191	-0-	-559 B	24431	2164 1	5027 2	Y	-0-			102
06	7500	10024	-0-	2524 B	26955	4113 1	5911 2	Y	-0-			102

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40

EVERGREEN (3600)				29725 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
BIG WELLS ENERGY CORPORATION				070719									
POLK, LELAH		WELL #:		3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3631 - 3660	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
PERRYMAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	209600	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10593 - 10599	
01	13020	10930	-0-	-2090	24203	220 1	10288 2	N	384	191 1			292
						422 9							
02	11760	5414	-0-	-6346	17857	137 1	5095 2	N	165	190 1			267
						182 9							
03	19375	10016	-0-	-9359	8498	273 1	9369 2	N	340	376 1	1 8		230
						374 9							
04	18750	12296	-0-	-6454	2044	201 1	11791 2	N	276	181 1	1 8		324
						304 9							
05	11408 #	2551	-0-	-8857	-0-	74 1	2422 2	N	50	182 1			192
						55 9							
06	10590 #	8579	-0-	-2011	-0-	219 1	7989 2	N	337	207 1	1 8		321
						371 9							

FAITH-MAG (FRIO 9500)				30056 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID ->	175135	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9402 - 9654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

FAITH-MAG (LEWIS)				30056 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID ->	175083	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9622 - 9654	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	93 #	70	-0-	-23	-0-		59 1	11 3		N	-0-				-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-		57 1	11 3		N	-0-				-0-
03	155 #	37	-0-	-118	-0-		29 1	8 3		N	-0-				-0-
04	150 #	90	-0-	-60	-0-		68 1	22 3		N	-0-				-0-
05	155 #	51	-0-	-104	-0-		42 1	9 3		N	-0-				-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-		20 1	3 3		N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-		7 1	1 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-		5 1	1 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-		6 1	2 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
01	155 #	133	-0-	-22	-0-		111 1	21 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-		204 1	41 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
03	217 #	160	-0-	-57	-0-		127 1	33 3		N	-0-				-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-		167 1	54 3		N	-0-				-0-
05	279 #	178	-0-	-101	-0-		145 1	32 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								
06	270 #	163	-0-	-107	-0-		140 1	22 3		N	1	1 1			-0-
							1 9								

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #: 17		RRCID -> 265804		COMPL. DATE 05/03/1974		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3750 - 3756					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMAS, E., MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 006197		COMPL. DATE 02/27/1952		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258				
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	496	1	93	3	N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	456	1	88	3	N	-0-	-0-
03	651 N	428	-0-	-223	-0-	340	1	88	3	N	-0-	-0-
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	331	1	107	3	N	-0-	-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	366	1	81	3	N	-0-	-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	345	1	52	3	N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	1	3		6
						1 9					
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-			6
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	1	3	3	7
						1 9					
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			9

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
HENDERSON

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
190005
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	197	1	921	2	Y	94	176	1			129
							103	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	218	1	863	2	Y	115					244
							127	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	248	1	962	2	Y	124	179	1			189
							136	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	118	168	1			139
							130	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	280	1	936	2	Y	128					267
							141	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1028	2	Y	119	178	1			208
							131	9									

HENDERSON

WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005												
HENNDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 -	11242				
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENNDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 -	11188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-				-0-

HENNDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 -	10986				
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2				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	9	-0-	9	-0-	9	2 1	7 2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 -	10888				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 -	10813				
01	6665 X	4316	-0-	-2349	-0-	1256 1	2992 2				N	62	185 1			607
02	6020 X	4554	-0-	-1466	-0-	1142 1	3329 2				N	75				682
03	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	1263 1	3390 2				N	73				755
04	4740 X	4465	-0-	-275	-0-	1220 1	3153 2				N	84	194 1			645
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1262 1	3075 2				N	58				703
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	64 9					N	NO RPT				703

WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 -	10798				
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	15 1	35 2				N	-0-				57
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	6 1	17 2				N	-0-				57
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 2				N	-0-				57
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	10 1	25 2				N	-0-				57
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 2				N	-0-				57
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				57

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
01	4030 X	2678	-0-	-1352	-0-	350 1	2204 3	N	113	186 1						82
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	124 9	2292 3	N	52							134
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	315 1	2503 3	N	51							185
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	57 9	2640 3	N	43	183 1						45
05	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	363 1	2579 3	N	39							84
06	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	56 9	2425 3	N	20							104

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

FELICIA (YEGUA)		WAGNER OIL COMPANY		DUNAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 -	11228
01	9610 X	8872	-0-	-738	-0-		741	1	376	9	7755	3	N	342	192 1 227
02	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-		723	1	383	9	8129	3	N	348	186 1 389
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-		816	1	388	9	8639	3	N	353	555 1 187
04	9450 X	9344	-0-	-106	-0-		804	1	356	9	8184	3	N	324	185 1 326
05	10230 X	9546	-0-	-684	-0-		852	1	364	9	8330	3	N	331	371 1 286
06	9900 X	8820	-0-	-1080	-0-		807	1	329	9	7684	3	N	299	376 1 209

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

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 -	11107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 -	11214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

HENDERSON				WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 -	11112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)		CIMAREX ENERGY CO.		ARCO FEE		WELL #:	3	RRCID ->	173343	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11812 -	11832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - P/A 03/30/17															

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
01		58094 #	5	-0-	-58089	-0-	3 1 1 9	1 2	N	1	41 1	471
02		52472 #	9879	-0-	-42593	-0-	188 1 281 9	9410 2	N	255	1 8	725
03		T. A.	10712	-0-	10712	10712	264 1 519 9	9929 8	N	472	368 1	1 8 828
04		T. A.	22582	-0-	22582	33294	291 1 980 9	21311 2	N	891	911 1	808
05		T. A.	24542	-0-	24542	57836	310 1 949 9	23283 2	N	863	1060 1	611
*06		81331	23495	-0-	-57836	-0-	237 1 871 9	22387 2	N	792	725 1	678

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01		DELQ PR	103	-0-	103	103	103 1		N	-0-	-0-
02		DELQ PR	121	-0-	121	224	121 1		N	-0-	-0-
03		993 R	769	-0-	-224	-0-	769 1		N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.		638695									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 7921 - 7946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7941 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 152967	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7868 - 7884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #: 1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-		

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	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 ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10190 - 10228					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	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 ENERGY, LLC		293371										
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255				
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8342 - 8360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	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-
FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
STATE TRACT 5-8A		WELL #: 1		RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 67 H		RRCID -> 107193		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 68 F		RRCID -> 109760		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
STATE TRACT 9-12B		WELL #: 1		RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #: 1		RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6231 X	384	-0-	-5847	-0-	384	3	N	-0-		383
02	5628 X	3119	-0-	-2509	-0-	2999	3	N	109		492
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9152	3	N	55		547
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6032	3	N	102	344 1	305
*05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9324	3	N	35		340
*06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7452	3	N	8		348

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11292	3	N	181	308 1	70
02	11984 X	8826	-0-	-3158	-0-	8758	3	N	62		132
03	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10228	3	N	81		213
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7604	3	N	209		422
*05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11120	3	N	160	344 1	238
06	11130 X	10535	-0-	-595	-0-	10382	3	N	139		377

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
GOLDEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMCOR OIL, INC.		261273		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
ELMORE "C"		028734									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014

FONDREN RANCH (YEGUA 4350)		31839 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.		120079									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		//CONT.//	32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			253162								
		WELL #:	1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330	
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
01	5611	5611	-0-	-0-	-0-	774 1	4714 2	N	112	65 1	131
						123 9					
02	4518	4518	-0-	-0-	-0-	665 1	3754 2	N	90		221
						99 9					
03	4805	4672	-0-	-133	-0-	682 1	3885 2	N	95	231 1	85
						105 9					
04	4650	3855	-0-	-795	-0-	664 1	3088 2	N	94		179
						103 9					
05	4805	4344	-0-	-461	-0-	742 1	3533 2	N	63		242
						69 9					
06	4650	4564	-0-	-86	-0-	762 1	3738 2	N	58	189 1	111
						64 9					

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

SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7			766370	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			1								
		WELL #:	1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11252 - 11685	
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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) FORTUNE RESOURCES LLC BROMBERG, ET AL			32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON					
			278755								
		WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844 - 10385	
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
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1510 2	10 9	N	9		310
02	1764 N	1092	-0-	-672	-0-	1066 2	26 9	N	24		334
03	1674 N	905	-0-	-769	-0-	833 2	72 9	N	65	375 1	24
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1698 2	67 9	N	61		85
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		85
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2000 2	195 9	N	177		262

PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT			642718	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			1								
		WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.11302 - 11446	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	249 1	2256 2	N	1	149 1	94
						1 9					
02	2716 X	2230	-0-	-486	-0-	249 1	1688 2	N	266	158 1	202
						293 9					
03	2945 X	2908	-0-	-37	-0-	419 1	2338 2	N	137	164 1	175
						151 9					
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	543 1	2236 2	N	130	170 1	135
						143 9					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	528 1	2406 2	N	124	170 1	89
						136 9					
*06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	586 1	2289 2	N	130	167 1	52
						143 9					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			59
02	2800 N	12433	-0-	9633	9633	851	1	8160	2	N	3111	2886	1	284
						3422	9							
03	3100 N	10592	-0-	7492	17125	719	1	8189	2	N	1531	1553	1	262
						1684	9							
04	3000 N	3175	-0-	175	17300	452	1	2227	2	N	451	523	1	190
						496	9							
05	3100 N	6723	-0-	3623	20923	769	1	4411	2	N	1403	1348	1	245
						1543	9							
*06	3000 N	6058	-0-	3058	23981	872	1	4030	2	N	1051	995	1	301
						1156	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504														
01	8556 X	7508	-0-	-1048	-0-	51	1	7263	2	N	176	182	1	74
						194	9							
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1218	1	7147	2	N	153			227
						168	9							
03	8432 X	8113	-0-	-319	-0-	502	1	7424	2	N	170	185	1	212
						187	9							
04	8160 X	7591	-0-	-569	-0-	851	1	6584	2	N	142	182	1	172
						156	9							
05	7874 X	6667	-0-	-1207	-0-	1262	1	5273	2	N	120	185	1	107
						132	9							
06	9150 X	7839	-0-	-1311	-0-	1252	1	6449	2	N	125	182	1	50
						138	9							

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	662	1	4276	3	N	73			459
						80	9							
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	614	1	3959	3	N	68	191	1	336
						75	9							
03	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	613	1	2106	3	N	64	186	1	214
						70	9							
04	3000 X	940	-0-	-2060	-0-	759	1	97	3	N	76	135	1	155
						84	9							
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	635	1	2908	3	N	126	64	1	217
						139	9							
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	523	1	2618	3	N	22	194	1	45
						24	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
TRIVIUM OPERATING, LLC				//CONT.//	871168										
DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476		
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
01		6851 X	4827	-0-	-2024	-0-	638	1	4119	3	N	64			251
							70	9							
02		6076 X	5111	-0-	-965	-0-	674	1	4348	3	N	81	193	1	139
							89	9							
03		6014 X	3160	-0-	-2854	-0-	695	1	2388	3	N	70			209
							77	9							
04		5820 X	686	-0-	-5134	-0-	563	1	72	3	N	46	180	1	75
							51	9							
05		6014 X	3945	-0-	-2069	-0-	674	1	3085	3	N	169	102	1	142
							186	9							
06		5490 X	4986	-0-	-504	-0-	807	1	4043	3	N	124			266
							136	9							

KENNON				WELL #:	2	RRCID ->	279951	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10422 - 10536
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE	27147	04/30/2015							

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		
01		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	206	1	2621	2	N	22	176	1	70
							24	9							
02		2352 X	1849	-0-	-503	-0-	152	1	1691	2	N	5			75
							6	9							
03		2697 X	2273	-0-	-424	-0-	223	1	2035	2	N	14			89
							15	9							
04		2700 N	2029	-0-	-671	-0-	208	1	1813	2	N	7			96
							8	9							
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	212	1	1926	2	N	8			104
							9	9							
*06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	225	1	2246	2	N	19			123
							21	9							

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		930 N	922	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-	176
02		868 N	843	-0-	-25	-0-	70	1	773	2	N	-0-	176
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	845	2	N	-0-	176
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	92	1	802	2	N	-0-	176
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	94	1	850	2	N	-0-	176
*06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	82	1	819	2	N	-0-	176

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 258145	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416	-	11750	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			280
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			280
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			280
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	86	2	407	9	N	370	186	1	464
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	8	2	12	9	N	11			475
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	15	2	7	9	N	6	172	1	309

BROXSON				WELL #: 1	RRCID -> 263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10484	-	11826	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	141	2	3	9	N	3			174
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-			174
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			174
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-			174
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	72	2	48	9	N	44			218
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			218

POSTEL				WELL #: 1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10176	-	12226	
01	651 N	161	-0-	-490	-0-	121	2	40	9	N	36			120
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	251	2	129	9	N	117			237
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	499	2	178	9	N	162	183	1	216
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	433	2	111	9	N	101	184	1	133
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	394	2	86	9	N	78			211
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	442	2	94	9	N	85	177	1	119

GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 264898	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10462	-	12124	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	189	2	24	9	N	22			87
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-			87
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			87
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-			87
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	101	2	47	9	N	43			130
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4			134

ULRICH				WELL #: 1	RRCID -> 264900	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10326	-	11894	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			112
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			112
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			112
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			112
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			112
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			112

ETHEREDGE				WELL #: 1	RRCID -> 264901	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877	- 11635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9810	- 11742
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	12220	PERF.10352	- 12070
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			272
02		112 N	84	-0-	-28	-0-	84	2	N	-0-			272
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			272
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-			272
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			272
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			272

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	11510	PERF.10671	- 11090
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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
01		2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	1146	2	147	9	N	134	226
02		2436 X	1274	-0-	-1162	-0-	1080	2	194	9	N	176	216
03		2418 X	949	-0-	-1469	-0-	914	2	35	9	N	32	248
04		1710 X	842	-0-	-868	-0-	823	2	19	9	N	17	265
05		1426 X	727	-0-	-699	-0-	696	2	31	9	N	28	293
06		1380 X	704	-0-	-676	-0-	671	2	33	9	N	30	146

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013										TOTAL DEPTH	11165	PERF. 9442	- 11070
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	31	187	1	122
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	57			179
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9	N	87	266
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	124	2	78	9	N	71	151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			228
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	60			288

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1344	2	468	9	N	425	402
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1398	2	385	9	N	350	209
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1480	2	499	9	N	454	136
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1371	2	458	9	N	416	187
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1344	2	572	9	N	520	346
*06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1400	2	176	9	N	160	139

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	1488 N	545	-0-	-943	-0-	440	2	105	9	N	95	180	1	149
02	2800 N	2801	-0-	1	1	1330	2	1471	9	N	1337	1269	1	187
03	1564 N	1563	-0-	-1	-0-	701	2	862	9	N	784	723	1	248
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	682	2	766	9	N	696	677	1	237
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1046	2	1528	9	N	1389	1267	1	329
*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	1014	2	1108	9	N	1007	1043	1	293

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	469	2	44	9	N	40			152
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17			169
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	102	2	72	9	N	65			234
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2			236
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	498	2	606	9	N	551	551	1	236
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	581	2	539	9	N	490	542	1	184

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	547	2	35	9	N	32			174
02	532 N	233	-0-	-299	-0-	220	2	13	9	N	12			186
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	591	2	33	9	N	30			216
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	335	2	17	9	N	15			231
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	N	18	181	1	68
06	600 N	274	-0-	-326	-0-	264	2	10	9	N	9			77

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
01	11439 X	6284	-0-	-5155	-0-	3505	2	2779	9	N	2526	2392	1	293
02	9744 X	5995	-0-	-3749	-0-	3744	2	2251	9	N	2046	2171	1	158
03	9579 X	5683	-0-	-3896	-0-	3403	2	2280	9	N	2073	2028	1	203
04	8430 X	5611	-0-	-2809	-0-	3311	2	2310	9	N	2100	2008	1	285
05	7409 X	5170	-0-	-2239	-0-	3014	2	2156	9	N	1960	2148	1	87
06	6420 X	4922	-0-	-1498	-0-	2934	2	1988	9	N	1807	1628	1	266

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
01	1860 X	1044	-0-	-816	-0-	581	2	463	9	N	421	374	1	196
02	1428 X	1339	-0-	-89	-0-	897	2	442	9	N	402	365	1	233
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1154	2	484	9	N	440	371	1	302
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	839	2	319	9	N	290	371	1	221
05	1488 X	1350	-0-	-138	-0-	975	2	375	9	N	341	355	1	207
06	1590 X	911	-0-	-679	-0-	531	2	380	9	N	345	363	1	189

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	546	2	141	9	N	128			278
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	601	2	83	9	N	75	182	1	171
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68			239
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	589	2	69	9	N	63	175	1	127
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	512	2	54	9	N	49			176
06	570 N	318	-0-	-252	-0-	298	2	20	9	N	18			194

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10			214
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			214
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	270	2	24	9	N	22			236
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	424	2	308	9	N	280	365	1	151
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	491	2	656	9	N	596	553	1	194
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	958	2	831	9	N	755	715	1	234

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	918	-0-	-136	-0-	778	2	140	9	N	127	187	1	151
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	751	2	356	9	N	324	180	1	295
03	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-			295
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	941	2	15	9	N	14	183	1	126
05	1240 X	936	-0-	-304	-0-	761	2	175	9	N	159	185	1	100
06	1200 X	535	-0-	-665	-0-	448	2	87	9	N	79			179

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
01	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1555	2	86	9	N	78			303
02	1960 N	1225	-0-	-735	-0-	1130	2	95	9	N	86	187	1	202
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1301	2	69	9	N	63			265
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1241	2	63	9	N	57	185	1	137
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1420	2	65	9	N	59			196
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1246	2	52	9	N	47			243

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
01	3131 X	2344	-0-	-787	-0-	1323	2	1021	9	N	928	919	1	250
02	2828 X	2450	-0-	-378	-0-	1492	2	958	9	N	871	921	1	200
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1566	2	975	9	N	886	917	1	169
04	2280 X	2251	-0-	-29	-0-	1324	2	927	9	N	843	898	1	114
05	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	1056	2	908	9	N	825	718	1	221
06	2640 X	1910	-0-	-730	-0-	1062	2	848	9	N	771	905	1	87

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
01	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1266	2	448	9	N	407	368	1	159
02	2436 X	1428	-0-	-1008	-0-	1120	2	308	9	N	280	163	1	276
03	2697 X	1574	-0-	-1123	-0-	1271	2	303	9	N	275	372	1	179
04	2580 X	1431	-0-	-1149	-0-	1159	2	272	9	N	247	180	1	246
05	1829 X	1294	-0-	-535	-0-	1076	2	218	9	N	198	178	1	266
*06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1520	2	211	9	N	192	182	1	276

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
01	1426 N	845	-0-	-581	-0-	315	2	530	9	N	482	547	1	114
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	817	2	831	9	N	755	727	1	122
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	632	2	653	9	N	594	540	1	176
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	622	2	755	9	N	686	724	1	118
05	1829 N	1120	-0-	-709	-0-	492	2	628	9	N	571	537	1	132
06	1230 N	831	-0-	-399	-0-	310	2	521	9	N	474	537	1	69

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	1860	2	270	9	N	245	179	1	258
02	2716 X	2188	-0-	-528	-0-	1928	2	260	9	N	236	370	1	124
03	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	1874	2	295	9	N	268	185	1	207
04	2280 X	2074	-0-	-206	-0-	1811	2	263	9	N	239	185	1	261
05	2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1715	2	273	9	N	248	367	1	142
06	2340 X	2124	-0-	-216	-0-	1885	2	239	9	N	217	180	1	179

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1334	2	604	9	N	549	535	1	256
02	1400 X	1316	-0-	-84	-0-	1257	2	59	9	N	54	181	1	129
03	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1730	2	309	9	N	281	184	1	226
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1620	2	284	9	N	258	368	1	116
05	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	1228	2	545	9	N	495	353	1	258
06	1980 X	1444	-0-	-536	-0-	1271	2	173	9	N	157	176	1	239

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	3239	-0-	-78	-0-	2088	2	1151	9	N	1046	1118	1		209
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2238	2	997	9	N	906	914	1		201
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	2784	2	762	9	N	693	738	1		156
04		3120 X	2803	-0-	-317	-0-	2328	2	475	9	N	432	369	1		219
05		3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3169	2	415	9	N	377	363	1		233
06		3480 X	2910	-0-	-570	-0-	2565	2	345	9	N	314	359	1		188

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
01		5797 X	4584	-0-	-1213	-0-	3277	2	1307	9	N	1188	1112	1		183
02		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3358	2	1110	9	N	1009	1108	1		84
03		5394 X	4835	-0-	-559	-0-	3717	2	1118	9	N	1016	927	1		173
04		5220 X	4239	-0-	-981	-0-	3072	2	1167	9	N	1061	923	1		311
05		5394 X	3173	-0-	-2221	-0-	2235	2	938	9	N	853	904	1		260
06		4800 X	1877	-0-	-2923	-0-	1055	2	822	9	N	747	730	1		277

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1345	2	343	9	N	312	374	1		107
02		1708 N	1407	-0-	-301	-0-	1212	2	195	9	N	177	183	1		101
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1454	2	183	9	N	166	179	1		88
04		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1304	2	174	9	N	158				246
05		1550 N	952	-0-	-598	-0-	787	2	165	9	N	150	186	1		210
*06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1677	2	120	9	N	109	185	1		134

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																
01		744 N	418	-0-	-326	-0-	282	2	136	9	N	124				193
02		924 N	574	-0-	-350	-0-	453	2	121	9	N	110	179	1		124
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	503	2	144	9	N	131	176	1		79
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115				194
05		651 N	608	-0-	-43	-0-	508	2	100	9	N	91	180	1		105
06		630 N	411	-0-	-219	-0-	291	2	120	9	N	109				214

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
01		1364 N	880	-0-	-484	-0-	833	2	47	9	N	43				197
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1621	2	45	9	N	41	188	1		50
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1480	2	28	9	N	25				75
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17				92
05		1860 N	1435	-0-	-425	-0-	1403	2	32	9	N	29				121
06		1470 N	527	-0-	-943	-0-	518	2	9	9	N	8				129

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1748	2	229	9	N	208	184	1		158
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1628	2	228	9	N	207	189	1		176
03		2077 N	1626	-0-	-451	-0-	1393	2	233	9	N	212	179	1		209
04		1920 N	1155	-0-	-765	-0-	947	2	208	9	N	189	189	1		209
05		2046 N	1212	-0-	-834	-0-	1068	2	144	9	N	131	179	1		161
06		1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1118	2	141	9	N	128	179	1		110

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																
01		4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3185	2	679	9	N	617	565	1		273
02		3500 X	2806	-0-	-694	-0-	2645	2	161	9	N	146	186	1		233
03		3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2239	2	341	9	N	310	375	1		168
04		3750 X	2846	-0-	-904	-0-	2508	2	338	9	N	307	371	1		104
05		3875 X	2300	-0-	-1575	-0-	2026	2	274	9	N	249	184	1		169
06		3750 X	2861	-0-	-889	-0-	2498	2	363	9	N	330	355	1		144

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 X	849	-0-	-949	-0-	518	2	331	9	N	301	374	1	164
02		1624 X	709	-0-	-915	-0-	398	2	311	9	N	283	368	1	64
03		1426 X	561	-0-	-865	-0-	263	2	298	9	N	271	184	1	151
04		1050 X	919	-0-	-131	-0-	581	2	338	9	N	307	360	1	83
05		1023 X	1014	-0-	-9	-0-	709	2	305	9	N	277	183	1	162
*06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	890	2	307	9	N	279	367	1	74

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
01		1612 X	1391	-0-	-221	-0-	975	2	416	9	N	378	378	1	10
02		1260 X	1157	-0-	-103	-0-	741	2	416	9	N	378	377	1	11
03		1333 X	950	-0-	-383	-0-	746	2	204	9	N	185	185	1	11
04		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1064	2	404	9	N	367	368	1	10
05		1395 X	1157	-0-	-238	-0-	953	2	204	9	N	185	185	1	10
06		1350 X	1076	-0-	-274	-0-	684	2	392	9	N	356	352	1	14

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
01		3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2238	2	123	9	N	112			243
02		3024 X	2489	-0-	-535	-0-	2327	2	162	9	N	147	186	1	204
03		3348 X	1871	-0-	-1477	-0-	1786	2	85	9	N	77	169	1	112
04		2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2358	2	205	9	N	186	182	1	116
05		2759 X	1681	-0-	-1078	-0-	1499	2	182	9	N	165			281
06		2670 X	1908	-0-	-762	-0-	1736	2	172	9	N	156	183	1	254

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
01		338 X	338	-0-	-0-	-0-	142	2	196	9	N	178	187	1	184
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	233	170	1	247
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	198	371	1	74
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	175	180	1	69
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	117			186
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	91	178	1	99

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
01		4743 X	2740	-0-	-2003	-0-	2331	2	409	9	N	372	373	1	49
02		4284 X	3160	-0-	-1124	-0-	2553	2	607	9	N	552	550	1	51
03		4340 X	2765	-0-	-1575	-0-	2359	2	406	9	N	369	369	1	51
04		3330 X	2840	-0-	-490	-0-	2246	2	594	9	N	540	551	1	40
05		3503 X	2052	-0-	-1451	-0-	1681	2	371	9	N	337	360	1	17
06		3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2065	2	404	9	N	367	368	1	16

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	482	532	1	178
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127			305
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	305	1	333
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	344	1	152
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151			303
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	350	1	285

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
01		9827 X	4097	-0-	-5730	-0-	3900	2	197	9	N	179	179	1	20
02		7084 X	3578	-0-	-3506	-0-	3578	2			N	-0-			20
03		6448 X	3884	-0-	-2564	-0-	3674	2	210	9	N	191	180	1	31
04		5370 X	3304	-0-	-2066	-0-	3304	2			N	-0-			31
05		4991 X	3445	-0-	-1546	-0-	3255	2	190	9	N	173	184	1	20
06		3960 X	3409	-0-	-551	-0-	3139	2	270	9	N	245	182	1	83

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	2224	-0-	-1558	-0-	2016	2	208	9	N	189	17
02		3024 X	1827	-0-	-1197	-0-	1827	2			N	-0-	17
03		2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2136	2	413	9	N	375	17
04		2280 X	1953	-0-	-327	-0-	1953	2			N	-0-	17
05		2294 X	2269	-0-	-25	-0-	2068	2	201	9	N	183	17
06		2460 X	2273	-0-	-187	-0-	1866	2	407	9	N	370	210

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
01		4774 X	2133	-0-	-2641	-0-	1722	2	411	9	N	374	10
02		3444 X	1389	-0-	-2055	-0-	1184	2	205	9	N	186	12
03		2852 X	1848	-0-	-1004	-0-	1449	2	399	9	N	363	12
04		2760 X	1987	-0-	-773	-0-	1786	2	201	9	N	183	11
05		2139 X	1805	-0-	-334	-0-	1398	2	407	9	N	370	13
06		2070 X	1472	-0-	-598	-0-	1279	2	193	9	N	175	14

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
01		17515 X	10444	-0-	-7071	-0-	8170	2	2274	9	N	2067	273
02		10752 X	8955	-0-	-1797	-0-	6918	2	2037	9	N	1852	294
03		9393 X	6123	-0-	-3270	-0-	4511	2	1612	9	N	1465	282
04		10110 X	4849	-0-	-5261	-0-	3592	2	1257	9	N	1143	159
05		10447 X	3338	-0-	-7109	-0-	2224	2	1114	9	N	1013	265
06		10110 X	2368	-0-	-7742	-0-	1394	2	974	9	N	885	122

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16													

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
01		16523 X	10100	-0-	-6423	-0-	8222	2	1878	9	N	1707	148
02		14924 X	9245	-0-	-5679	-0-	7571	2	1674	9	N	1522	25
03		16523 X	7981	-0-	-8542	-0-	6379	2	1602	9	N	1456	25
04		11670 X	8283	-0-	-3387	-0-	6791	2	1492	9	N	1356	115
05		11222 X	8065	-0-	-3157	-0-	6796	2	1269	9	N	1154	6
06		9900 X	8992	-0-	-908	-0-	7496	2	1496	9	N	1360	288

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
01		46531 X	5481	-0-	-41050	-0-	4994	2	487	9	N	443	95
02		8400 X	5231	-0-	-3169	-0-	4735	2	496	9	N	451	178
03		9300 X	5006	-0-	-4294	-0-	4488	2	518	9	N	471	131
04		7380 X	5015	-0-	-2365	-0-	4572	2	443	9	N	403	165
05		6448 X	4840	-0-	-1608	-0-	4431	2	409	9	N	372	185
06		5610 X	4953	-0-	-657	-0-	4512	2	441	9	N	401	228

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		29853 X	7833	-0-	-22020	-0-	6411 2	1422 9	N	1293	1273 1	279
02		15064 X	6648	-0-	-8416	-0-	5600 2	1048 9	N	953	906 1	326
03		14167 X	7126	-0-	-7041	-0-	6201 2	925 9	N	841	911 1	256
04		10440 X	7468	-0-	-2972	-0-	6467 2	1001 9	N	910	914 1	252
05		9486 X	6930	-0-	-2556	-0-	6002 2	928 9	N	844	896 1	200
06		7590 X	6610	-0-	-980	-0-	5777 2	833 9	N	757	711 1	246

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
01		12493 X	1701	-0-	-10792	-0-	1226 2	475 9	N	432	358 1	228
02		11284 X	1261	-0-	-10023	-0-	890 2	371 9	N	337	372 1	193
03		4712 X	1640	-0-	-3072	-0-	1256 2	384 9	N	349	356 1	186
04		2670 X	1366	-0-	-1304	-0-	973 2	393 9	N	357	364 1	179
05		2759 X	1650	-0-	-1109	-0-	1254 2	396 9	N	360	373 1	166
06		1650 X	1321	-0-	-329	-0-	1006 2	315 9	N	286	359 1	93

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
01		38719 X	9343	-0-	-29376	-0-	6650 2	2693 9	N	2448	2305 1	202
02		34972 X	5899	-0-	-29073	-0-	4291 2	1608 9	N	1462	1644 1	20
03		38719 X	4053	-0-	-34666	-0-	2253 2	1800 9	N	1636	1624 1	32
04		37470 X	3457	-0-	-34013	-0-	2257 2	1200 9	N	1091	1091 1	32
05		20150 X	4692	-0-	-15458	-0-	3309 2	1383 9	N	1257	1258 1	31
06		9030 X	3083	-0-	-5947	-0-	2086 2	997 9	N	906	905 1	32

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
08		0	23996	-0-	23996	23996	18753 2	5243 9	N	4766	4571 1	278
09		0	10691	-0-	10691	34687	8790 2	1901 9	N	1728	1827 1	179
10		0	9902	-0-	9902	44589	8708 2	1194 9	N	1085	1076 1	188
11		0	6234	-0-	6234	50823	5408 2	826 9	N	751	711 1	228
12		0	1975	-0-	1975	52798	1814 2	161 9	N	146	181 1	193
01		0	39	-0-	39	52837	39 2		N	-0-		193
02		0	498	-0-	498	53335	311 2	187 9	N	170	176 1	187
03		0	2283	-0-	2283	55618	1174 2	1109 9	N	1008	1102 1	93
04		0	1889	-0-	1889	57507	920 2	969 9	N	881	713 1	261
*05		59526 X	2019	-0-	-57507	-0-	1748 2	271 9	N	246	360 1	147
06		14250 X	2146	-0-	-12104	-0-	1856 2	290 9	N	264	175 1	236

EOG RESOURCES, INC. 253162												
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473															
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	82	2	110	9	N	100	195	1	130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	192	1	115
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	95	2	37	9	N	34			149
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14			163

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	188	2	152	9	N	138	176	1	135
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	122	187	1	70
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	175	170	1	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	168	1	85
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	217	2	145	9	N	132	179	1	38
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	784	2	134	9	N	122			160

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															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425											
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748											
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
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-		-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	Y	-0-		-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	Y	-0-		-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2	Y	-0-		-0-
*06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	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											
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		76
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		76
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		76
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		76
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		76
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		76

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		26
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		26
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		26
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		26
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		26
*06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		26

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	291 2	28 9	Y	25	152 1			28
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	275 2	20 9	Y	18				46
03		341 N	248	-0-	-93	-0-	234 2	14 9	Y	13				59
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	199 2	18 9	Y	16				75
05		341 N	266	-0-	-75	-0-	190 2	76 9	Y	69				144
*06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	161 2	20 9	Y	18	139 1			23
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		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														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370															
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423															
M	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931															
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	112	1	30	9	N	27			85
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	1	8	9	N	7			92
03		T. A.	134	-0-	134	134	112	1	22	9	N	20			112
04		T. A.	127	-0-	127	261	77	1	50	9	N	45			157
05		T. A.	96	-0-	96	357	77	1	19	9	N	17			174
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT			174

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2014															

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	47	166	1	159
							52	9							
02		420 N	393	-0-	-27	-0-	12	1	339	3	N	38	1	1	196
							42	9							
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	49	3	1	242
							54	9							
04		420 N	216	-0-	-204	-0-	7	1	189	3	N	18	1	1	259
							20	9							
*05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	17	2	1	274
							19	9							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

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
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168									
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230									
01	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	147 2	13 9	N
04	360 N	64	-0-	-0-	B	-0-	296 2		N
05	155 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2		N
06	150 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		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	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10142 - 11729		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631		
01	1395 #	451	-0-	-944	B	-1598	275 2	176 9	N	160	189 1	225
02	1064 #	715	-0-	-349	B	-1947	495 2	220 9	N	200	187 1	213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1947												
03	806 #	1508	-0-	702	B	-1245	1196 2	312 9	N	284	329 1	168
04	720 #	1496	-0-	776	B	-469	1169 2	327 9	N	297	189 1	276
05	853 N	1322	-0-	469	B	-0-	1052 2	270 9	N	245	367 1	129
06	1470 N	1267	-0-	-203	B	-0-	1087 2	180 9	N	164	177 1	116

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WORD		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

BARR		WELL #:	1	RRCID ->	278753	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9433 - 11204
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	279385	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9595 - 11422
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CANANT		WELL #:	1	RRCID ->	279386	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10116 - 11638
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	279387	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630 - 11133
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHAMBLESS		WELL #:	1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
01		186 N	737	-0-	551 B		-9106	661 2	76 9	N	69		174
02		112 N	659	-0-	547 B		-8559	560 2	99 9	N	90	184 1	80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8559													
03		372 N	129	-0-	-243 B		-0-	51 2	78 9	N	71		151
04		365 N	365	-0-	-0- B		-0-	298 2	67 9	N	61		212
05		372 N	200	-0-	-172 B		-0-	125 2	75 9	N	68	178 1	102
*06		308 N	308	-0-	-0- B		-0-	229 2	79 9	N	72		174
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
01		3093	5557	-0-	2464 B		25154	2805 2	2752 9	N	2502	2529 1	253
02		1851	5345	-0-	3494 B		28648	2868 2	2477 9	N	2252	2213 1	292
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28648													
03		2050	6135	-0-	4085 B		32733	3153 2	2982 9	N	2711	2663 1	340
04		2200	5507	-0-	3307 B		36040	3050 2	2457 9	N	2234	2186 1	388
05		5090	5768	-0-	678 B		36718	2810 2	2958 9	N	2689	2703 1	374
06		10800	5304	-0-	-5496 B		31222	2905 2	2399 9	N	2181	2149 1	406

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155	
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281346 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530																	
01	4062	3545	-0-	-517	B	209150	2326	2	1219	9	N	1108	1109	1			293
02	2430	3682	-0-	1252	B	210402	2536	2	1146	9	N	1042	1099	1	10	8	226
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210402																	
03	3731	3903	-0-	172	B	210574	2680	2	1223	9	N	1112	1106	1			232
04	5184	3552	-0-	-1632	B	208942	2397	2	1155	9	N	1050	1115	1			167
05	11994	3010	-0-	-8984	B	199958	2008	2	1002	9	N	911	904	1	10	8	164
*06	25449	3661	-0-	-21788	B	178170	2473	2	1188	9	N	1080	1073	1			171

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162									
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		275817		08/23/2013		11575		8948		- 10745	

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		278095		10/08/2012		12820		8852		- 11145	

01	496 N	114	-0-	-382	B	-957	81 2	33 9	N	30	179 1 134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-957			N	-0-	134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -957											
03	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	10	144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	33	20
05	186 N	93	-0-	-93	B	-0-	93 2		N	-0-	20
*06	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	500 2	112 9	N	102	122

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		280135		03/07/2015		11200		9221		- 10867	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		280189		03/26/2015		11160		9177		- 10848	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		267604		12/05/2010		11998		9951		- 11547	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1001		271453		04/24/2012		12308		10240		- 11878	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10242 - 12290
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 10054	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167	
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.10766 - 10910	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10117 - 11829	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 9985	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090 - 11390	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 9754	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603			
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387	
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606		RRCID ->		280266		COMPL. DATE		11/10/2012		TOTAL DEPTH		11670 PERF. 9811 - 11456	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402		RRCID ->		280806		COMPL. DATE		03/22/2015		TOTAL DEPTH		11819 PERF.10166 - 11794	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1		RRCID ->		281115		COMPL. DATE		01/03/2011		TOTAL DEPTH		11513 PERF. 9652 - 11300	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799															
ROBERTSON		WELL #:		1		RRCID ->		259647		COMPL. DATE		08/25/2010		TOTAL DEPTH		11515 PERF. 9466 - 10836	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS		WELL #:		1		RRCID ->		259665		COMPL. DATE		08/04/2010		TOTAL DEPTH		11503 PERF. 9416 - 11750	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKELEY, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948 - 10745
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JTL OPERATING CO., INC				448052			ONE WELL			CNTY: MADISON			
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370			ONE WELL			CNTY: MADISON			
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF. 9902 - 11510	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 274575	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 11542			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10584	- 10850			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 274992	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF. 11307	- 11600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 276334	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	-	11390		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	-	12406		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	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				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422 - 12068	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	0	ALLOW CODE	PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
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 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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
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

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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																	
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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															

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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															

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750															

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

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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													
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE										
WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STIVER										
WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY										
WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VIVIENNE WELL #: 1

ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
EOG RESOURCES, INC. 253162										
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052										
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.// 448052		WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		WELL #: 1		RRCID -> 271038		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER		766370		WELL #: 1		RRCID -> 271039		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR A		766370		WELL #: 1		RRCID -> 271226		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON		766370		WELL #: 1		RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROWSON		766370		WELL #: 1		RRCID -> 273052		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
01		5952 X	4434	-0-	-1518	-0-	4324	2	110	9	N	100	181	1			79
02		5908 X	5446	-0-	-462	-0-	5365	2	81	9	N	74					153
03		7409 X	3111	-0-	-4298	-0-	3065	2	46	9	N	42					195
04		7170 X	6081	-0-	-1089	-0-	5989	2	92	9	N	84	183	1			96
05		7409 X	6367	-0-	-1042	-0-	6261	2	106	9	N	96					192
06		5850 X	3691	-0-	-2159	-0-	3592	2	99	9	N	90	182	1			100

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 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														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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														

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														

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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														

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

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														

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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 #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011										

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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													
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATARA OIL & GAS LLC		643251													
WALSH ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 11032			
01		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3755	2	63	9	N	57			192
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3428	2	58	9	N	53			245
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3609	2	43	9	N	39	189	1	95
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3478	2	50	9	N	45			140
*05		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	2	61	9	N	55			195
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			195

SNOWDEN OPERATING CO.		799350													
ADAMS, W. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	171	1	1539	2	N	16	185	1	18
							18	9							
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	54			72
							59	9							
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	172	1	1470	2	N	28			100
							31	9							
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	179	1	1574	2	N	30			130
							33	9							
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1843	2	N	33			163
							36	9							
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	214	1	1731	2	N	34			197
							37	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:		37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	30	1	224	2	N	-0-			242
02	504 N	208	-0-	-296	-0-	30	1	175	2	N	3			245
						3	9							
03	434 N	124	-0-	-310	-0-	30	1	94	2	N	-0-			245
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	44	1	162	2	N	19			264
						21	9							
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	57	1	141	2	N	-0-			264
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-			264

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

01	2294 X	2032	-0-	-262	-0-	52	1	1927	2	N	48			197
						53	9							
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	322	1	1889	2	N	42			239
						46	9							
03	2201 N	1804	-0-	-397	-0-	171	1	1571	2	N	56			295
						62	9							
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	N	43	184	1	154
						47	9							
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	374	1	1766	2	N	63			217
						69	9							
*06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	389	1	1813	2	N	32			249
						35	9							

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	272	1	2440	2	N	-0-			62
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	232	1	2087	2	N	-0-			62
03	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	244	1	2087	2	N	-0-			62
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	221	1	1944	2	N	-0-			62
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	200	1	1761	2	N	-0-			62
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	87	1	700	2	N	-0-			62

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	159	1	1424	2	N	24			124
						26	9							
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	137	1	1230	2	N	10			134
						11	9							
03	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	164	1	1401	2	N	10			144
						11	9							
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	155	1	1363	2	N	13			157
						14	9							
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	172	1	1515	2	N	7			164
						8	9							
*06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1408	2	N	15			179
						17	9							

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

01	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	808	1	7255	2	N	42			222
						46	9							
02	7812 X	7135	-0-	-677	-0-	707	1	6371	2	N	52			274
						57	9							
03	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	844	1	7212	2	N	50	179	1	145
						55	9							
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	827	1	7258	2	N	37			182
						41	9							
05	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	847	1	7451	2	N	62			244
						68	9							
*06	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	906	1	7329	2	N	11	187	1	68
						12	9							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																	
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10436	- 10580					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	3086	-0-	-293	-0-	155	1	2839	2	N	84	181	1			33
							92	9									
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	443	1	2598	2	N	62					95
							68	9									
03		3503 X	3004	-0-	-499	-0-	319	1	2598	2	N	79					174
							87	9									
04		3390 X	3139	-0-	-251	-0-	442	1	2629	2	N	62	183	1			53
							68	9									
05		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	598	1	2871	2	N	80					133
							88	9									
06		3330 X	768	-0-	-2562	-0-	676	1	92	9	N	84					217

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: WHARTON							
313121																	
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4700	- 4701					
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1			N	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BRAZORIA							
205620																	
WELL #: 2 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH 14218	PERF.13227	- 13244					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. O'LEARY UNIT 206036																	
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH 15559	PERF.13052	- 13410					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) DAVIS OPERATING COMPANY, INC. RAYNOR 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BRAZORIA							
206036																	
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
SMITH HEIRS UNIT //CONT.// 206036													
WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794													
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
01	1333 #	1087	-0-	-246	-0-	1061 3	26 9	26 9	N	24			152
02	1204 #	846	-0-	-358	-0-	821 3	25 9	25 9	N	23			175
03	1116 #	788	-0-	-328	-0-	769 3	19 9	19 9	N	17			192
04	1080 #	572	-0-	-508	-0-	370 3	202 9	202 9	N	184			376
05	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1351 3	26 9	26 9	N	24			400
06	1050 #	3	-0-	-1047	-0-	3 3			N	-0-			400

FOUR CORNERS (HELMUTH A)													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
DAVIS, CLEVELAND ET AL 206036													
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	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													
01	3844 #	1085	-0-	-2759	-0-	894 3	191 9	191 9	N	174	195 1		160
02	2828 #	779	-0-	-2049	-0-	644 3	135 9	135 9	N	123	180 1		103
03	2015 #	770	-0-	-1245	-0-	597 3	173 9	173 9	N	157			260
04	1440 #	724	-0-	-716	-0-	568 3	156 9	156 9	N	142	192 1		210
05	1488 #	717	-0-	-771	-0-	619 3	98 9	98 9	N	89			299
*06	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2203 3	142 9	142 9	N	129	183 1		245

FOUR CORNERS (13000)													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
RAYNOR 206036													
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720													
01	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18802 3	117 9	117 9	N	106			180
02	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16207 3	77 9	77 9	N	70			250
03	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	17686 3	73 9	73 9	N	66	179 1		137
04	17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	17800 3	107 9	107 9	N	97			234
05	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	16321 3	76 9	76 9	N	69	173 1		130
*06	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16518 3	53 9	53 9	N	48			178

DEVON FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920													
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

FRANKS (ALIBEL)													
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
CAMP WALLACE 404106													
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS (BANFIELD)			32688 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FEDERAL BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 258188		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11796		PERF.10982 - 10986	
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (BANFIELD, LOWER)			32688 364		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GORDON			WELL #: 5		RRCID -> 280186		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11061 - 11065	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	3573	-0-	-0-	-3573	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	2	-0-	2	2	2	1	N	-0-			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10330 - 10336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986					
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
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	314	362	1		197
02	1484 #	1098	-0-	-386	-0-	826	1	272	9	N	247	212	1		232
03	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1352	1	442	9	N	402	392	1		242
04	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	882	1	352	9	N	320	357	1		205
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	340	405	1		140
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	90				230

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 194515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11540 - 11791					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	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					
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	1	41	9	Y	37	132	1		45
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2002	1	254	9	Y	231	111	1		165
03	1900 N	2916	-0-	1016	1016	2761	1	155	9	Y	141	213	1		93
04	2495 N	1479	-0-	-1016	-0-	1330	1	149	9	Y	135	140	1		88
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2278	1	162	9	Y	147	147	1		88
*06	3000 N	3076	-0-	76	76	2713	1	363	9	Y	330	275	1		143

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

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

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2831	1	204	9	Y	185	153	1			132
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1774	1	337	9	Y	306	183	1			255
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2471	1	158	9	Y	144	200	1			199
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2159	1	272	9	Y	247	205	1			241
05	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	2682	1	354	9	Y	322	307	1			256
*06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2739	1	325	9	Y	295	222	1			329

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	3100 N	10417	-0-	7317	20782	10133	1	284	9	Y	258	134	1			293
02	22545 X	1763	-0-	-20782		1567	1	196	9	Y	178	256	1			215
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1588	1	168	9	Y	153	148	1			220
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2565	1	187	9	Y	170	141	1			249
05	8835 X	4355	-0-	-4480	-0-	4032	1	323	9	Y	294	344	1			199
06	8550 X	3591	-0-	-4959	-0-	3345	1	246	9	Y	224	237	1			186

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

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
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	15			313
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	225	257	1	281
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	299	370	1	210
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	365	555	1	20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	378	1	20
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
 REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	188 1	-0-
*03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868									
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1367	-0-	-865	-0-	208 1	1145 2	N	13				53
02	1792 X	1711	-0-	-81	-0-	14 9	267 1	N	40				93
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	44 9	296 1	N	30				123
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	33 9	309 1	N	40	135 1			28
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	44 9	346 1	N	18				46
06	1830 X	1824	-0-	-6	-0-	20 9	356 1	N	22				68
						24 9							

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125	
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	69 1	2090 2	N	17				70
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	19 9	98 1	N	72				142
03	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	79 9	204 1	N	155	180 1			117
04	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	171 9	322 1	N	90	110 1			97
05	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	99 9	313 1	N	33	67 1			63
06	6900 X	4519	-0-	-2381	-0-	36 9	21 1	N	8				71
						9 9							

HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13476 - 13496	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	279 3	Y	2	3 1			14
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 9	24 1	Y	-0-				14
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	24 1	Y	115	3 1			126
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	127 9		Y	-0-	124 1			2
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32 1	305 3	Y	2	3 1			1
06	420 N	274	-0-	-146	-0-	2 9	20 1	Y	1				2
						1 9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.	14300 - 14320	
01	11842 X	11053	-0-	-789	-0-	1165 1	9622 3	Y	242	184 1			244
02	10500 X	10093	-0-	-407	-0-	266 9	1223 1	Y	306	303 1			247
03	11222 X	11083	-0-	-139	-0-	337 9	859 1	Y	427	518 1			156
04	10860 X	10691	-0-	-169	-0-	470 9	777 1	Y	382	269 1			269
05	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	420 9	1025 1	Y	371	378 1			262
06	10800 X	10663	-0-	-137	-0-	408 9	741 1	Y	358	428 1			192
						394 9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940								
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						
01	2325 X	2037	-0-	-288	-0-	200	1	1650	3	Y	170	106	1	211			
02	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	187	9	1491	3	Y	56	171	1	96			
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	215	1	2177	3	Y	34	100	1	30			
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	62	9	1556	3	Y	25	24	1	31			
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	192	1	1570	3	Y	28	37	1	22			
06	2340 N	1923	-0-	-417	-0-	37	9	1722	3	Y	61	57	1	26			
						128	1										
						28	9										
						164	1										
						31	9										
						134	1										
						67	9										
FOSTER FARMS													WELL #: 2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13914 - 13924
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	Y	6			50			
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	7	9	2129	3	Y	34	38	1	46			
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	129	1	655	3	Y	26			72			
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	37	9	560	3	Y	8			80			
05	2542 X	590	-0-	-1952	-0-	38	1	547	3	Y	4	42	1	42			
06	2460 X	700	-0-	-1760	-0-	29	9	649	3	Y	5			47			
						36	1										
						9	9										
						39	1										
						4	9										
						45	1										
						6	9										
MCMILLIAN													WELL #: 4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 15778	PERF.16128 - 16304
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	92	1	762	3	Y	5	7	1	6			
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6	9	664	3	Y	6	1	1	11			
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	683	3	Y	7	11	1	7			
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	7	9	6174	3	Y	104	49	1	62			
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	59	1	3478	3	Y	43	61	1	44			
*06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	8	9	7363	3	Y	38	26	1	56			
						506	1										
						114	9										
						362	1										
						47	9										
						573	1										
						42	9										
IMPARATO													WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 13837	PERF.14210 - 14230
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	176	1	1448	3	Y	10	16	1	123			
02	1540 N	1499	-0-	-41	-0-	11	9	1296	3	Y	15			138			
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	186	1	1471	3	Y	97	17	1	218			
04	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	17	9	1405	3	Y	7	36	1	189			
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	130	1	1512	3	Y	10	15	1	184			
06	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	107	9	1462	3	Y	6			190			
						115	1										
						8	9										
						157	1										
						11	9										
						113	1										
						7	9										

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005				TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739			
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
01	4061 X	3102	-0-	-959	-0-	142	1	2862	3	N	89		165
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	98	9	2635	3	N	30		195
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	33	9	3109	3	N	36	159 1	72
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	40	9	3173	3	N	38		110
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	N	37		147
*06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	42	9	3252	3	N	40		187
						224	1						
						41	9						
						224	1						
						44	9						
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005				TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675			
01	3441 X	3003	-0-	-438	-0-	140	1	2840	3	Y	21		272
02	3108 X	2067	-0-	-1041	-0-	23	9	1939	3	Y	10	138 1	144
03	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	117	1	3072	3	Y	38		182
04	3102 X	2984	-0-	-118	-0-	11	9	2766	3	Y	37		219
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	3	Y	26	134 1	111
*06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	42	9	2799	3	Y	32		143
						177	1						
						41	9						
						187	1						
						29	9						
						192	1						
						35	9						
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	19	1	159	3	N	1	2 1	122
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	1	9	96	3	N	-0-		122
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	14	1	122	3	N	1	2 1	121
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	11	1	18	3	N	-0-		121
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	1	1 1	121
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	15	1	85	3	N	-0-		121
						1	9						
						7	1						
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
01	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	2093	3	43	9	N	39		105
02	1960 N	1777	-0-	-183	-0-	1742	3	35	9	N	32		137
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2002	3	39	9	N	35		172
04	2070 N	2016	-0-	-54	-0-	1937	3	79	9	N	72		244
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2057	3	54	9	N	49	178 1	115
*06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2058	3	39	9	N	35		150

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARRISON		//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.	14210	- 14287		
01		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	141	1	2850	3	N	7				210
02		3052 X	2738	-0-	-314	-0-	154	1	2549	3	N	32				242
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184	1	3167	3	N	53	175	1		120
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	200	1	3134	3	N	82				202
05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	226	1	3159	3	N	3				205
06		3300 X	2813	-0-	-487	-0-	180	1	2612	3	N	19	170	1		54
				WELL #:	3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	16210	- 16315		
01		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	285	1	2354	3	Y	40	37	1		45
02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	Y	49	48	1		46
03		3441 X	2997	-0-	-444	-0-	241	1	2730	3	Y	24	49	1		21
04		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	199	1	2435	3	Y	20	10	1		31
05		2697 X	1045	-0-	-1652	-0-	96	1	919	3	Y	27	33	1		25
*06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	275	1	3542	3	Y	27	21	1		31
				WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370	- 13400		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032	- 15230		
01	1798 #	1027	-0-	-771	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				30
02	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				30
03	1457 #	1021	-0-	-436	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				30
04	1410 #	1048	-0-	-362	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				30
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				30
*06	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-				30
				WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730	- 12765		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
GSF ENERGY, L.L.C.		337085								
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #: 1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	129770	129770	-0-	-0-	133336	129770	2	N	-0-	-0-
02	117780	117780	-0-	-0-	133336	117780	2	N	-0-	-0-
03	127266	127266	-0-	-0-	133336	127266	2	N	-0-	-0-
04	122375	122375	-0-	-0-	133336	122375	2	N	-0-	-0-
05	20244602	111266	-0-	-133336	-0-	111266	2	N	-0-	-0-
*06	113805	113805	-0-	-0-	-0-	113805	2	N	-0-	-0-

GALVESTON 220-L (5790)		33839 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		250967								
GALVESTON 215		WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210		
M	O	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
01	15604	15604	-0-	-0-	-0-	3607	1	N	10008	330
						11009	9			
02	14227	14227	-0-	-0-	-0-	3098	1	N	8977	284
						9875	9			
03	16340	16340	-0-	-0-	-0-	3796	1	N	9659	369
						10625	9			
04	13273	13273	-0-	-0-	-0-	3370	1	N	8549	489
						9404	9			
05	9776	9776	-0-	-0-	-0-	2039	1	N	5887	533
						6476	9			
*06	14097	14097	-0-	-0-	-0-	1193	1	N	8025	150
						8828	9			

GALVESTON 307-L (7000 SAND)		33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK POOL ENERGY, LP		072712								
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
06	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	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)		33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLACK POOL ENERGY, LP		072712								
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 255492		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932		
M	O	GAS 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	343

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	310	1	5187	2	N	315	419	1			459
						347	9									
02	5236 #	4191	-0-	-1045	-0-	280	1	3542	2	N	335	570	1			224
						369	9									
03	4960 #	4664	-0-	-296	-0-	288	1	4029	2	N	315					539
						347	9									
04	5670 #	4117	-0-	-1553	-0-	267	1	3659	2	N	174	366	1			347
						191	9									
05	5859 #	3746	-0-	-2113	-0-	254	1	3171	2	N	292	365	1			274
						321	9									
06	5670 #	4031	-0-	-1639	-0-	294	1	3430	2	N	279	373	1			180
						307	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

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

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KALLINA, CARLTON J. 450347
 KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636		
01	1209 #	956	-0-	-253	-0-	74 1	870 2	N	11	44
02	1092 #	1034	-0-	-58	-0-	12 9	940 2	N	16	60
03	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	76 1	979 2	N	6	66
04	1110 #	1053	-0-	-57	-0-	18 9	972 2	N	12	78
05	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	68 1	1231 2	N	5	83
06	1110 #	949	-0-	-161	-0-	7 9	881 2	N	9	92
						68 1				
						13 9				
						86 1				
						6 9				
						58 1				
						10 9				

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	253 1	117 2	N	-0-	6
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	253 1	88 2	N	-0-	6
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253 1	90 2	N	-0-	6
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	253 1	88 2	N	-0-	6
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	253 1	93 2	N	-0-	6
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	253 1	89 2	N	-0-	6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
LOWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 #	517	-0-	-847	-0-	517 2	N	-0-			-0-
02		728 #	512	-0-	-216	-0-	512 2	N	-0-			-0-
03		806 #	584	-0-	-222	-0-	584 2	N	-0-			-0-
04		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			-0-
*05		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
 KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
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

31 OPERATING LLC 953535
 COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

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

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)												
WCS OIL & GAS CORPORATION												
BANKS D.												
34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE												
902624												
WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	421 R	100	-0-	-321	-0-	100	2			N	-0-	-0-
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			N	-0-	-0-
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-	-0-
04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3	3 8
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
06	360 #	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	N	1	1 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)												
SOUTHWEST RESOURCES, INC.												
MR. BOB												
34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON												
806471												
WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION												
GRAVES, ANADEL												
902624												
WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (BUDA)												
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC												
HOWARD												
34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
014471												
WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
06	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

APACHE CORPORATION												
PATTERSON-CLARK UNIT												
027200												
WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1271 #	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-	52
02	1148 #	769	-0-	-379	-0-	769	2			N	-0-	52
03	1178 #	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-	52
04	1170 #	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-	52
05	1209 #	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-	52
06	1170 #	816	-0-	-354	-0-	816	2			N	-0-	52

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	0 #	-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

BUTAUD E				WELL #: 1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11798 - 17300			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				129

WELLS E				WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000			
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				73
02	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				73
03	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				73
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				73
05	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				73
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				73

BUFFCO PRODUCTION INC.				WELL #: 106406		RRCID -> 275853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 6677		PERF.10771 - 12212			
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	10	3	8	9	N	7	1	8		53
02	112 #	22	-0-	-90	-0-	19	3	3	9	N	3				56
03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1365	3	150	9	N	136				192
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1048	3	105	9	N	95				287
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	445	3	30	9	N	27				314
06	1200 #	140	-0-	-1060	-0-	109	3	31	9	N	28				342

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #: 252131		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024			
01	3782 #	3009	-0-	-773	-0-	2900	2	109	9	N	99				212
02	3332 #	2629	-0-	-703	-0-	2540	2	89	9	N	81	191	1		102
03	3689 #	2885	-0-	-804	-0-	2785	2	100	9	N	91				193
04	3120 #	2742	-0-	-378	-0-	2647	2	95	9	N	86	194	1		85
05	3162 #	2732	-0-	-430	-0-	2655	2	77	9	N	70				155
06	2910 #	2702	-0-	-208	-0-	2625	2	77	9	N	70				225

HULLABALOO				WELL #: 1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735			
01	3162 #	2665	-0-	-497	-0-	2538	2	127	9	N	115	195	1		131
02	2548 #	2301	-0-	-247	-0-	2198	2	103	9	N	94				225
03	2790 #	2549	-0-	-241	-0-	2435	2	114	9	N	104	193	1		136
04	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2249	2	125	9	N	114				250
05	2666 #	2413	-0-	-253	-0-	2307	2	106	9	N	96	193	1		153
06	2580 #	2326	-0-	-254	-0-	2235	2	91	9	N	83				236

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10636	- 14276			
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
01	27776 #	-0-	-0-	-27776	-0-					N	97	184	1		190
02	24976 #	-0-	-0-	-24976	-0-					N	173				363
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1		238
04	17639 R	17639	-0-	-0-	-0-	17517	2	122	9	N	111	184	1		165
*05	16689 R	16689	-0-	-0-	-0-	16624	2	65	9	N	59				224
*06	12143 R	12143	-0-	-0-	-0-	12047	2	96	9	N	87				311

KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN		476360		WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF. 9900	- 10953	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

VERDUN OIL & GAS LLC BALKE, I.		884566		WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350	- 10413	
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	15			15
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			15

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC PORTER, E. B.		923453		WELL #:	7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085	- 11800	
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	183			233
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	183	368	1	48
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	136			184
04	570 #	401	-0-	-169	-0-	218	2	183	9	N	166	180	1	170
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			170
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS		34733 610		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
		027200												
		WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11198	- 18743		
01	17887 X	11922	-0-	-5965	-0-	351	1	9619	2	Y	1774	1818	1	107
						1	4	1951	9					
02	14672 X	8948	-0-	-5724	-0-	236	1	7012	2	Y	1545	1511	1	141
						1700	9							
03	14229 X	10876	-0-	-3353	-0-	305	1	8910	2	Y	1510	1546	1	105
						1661	9							
04	13770 X	11198	-0-	-2572	-0-	357	1	9478	2	Y	1238	1184	1	159
						1	4	1362	9					
05	14229 X	12314	-0-	-1915	-0-	448	1	10254	2	Y	1465	1499	1	125
						1612	9							
06	11550 X	8677	-0-	-2873	-0-	395	1	7448	2	Y	758	796	1	87
						834	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198			
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		
01		14477 X	9522	-0-	-4955	-0-	7514	2	2008	9	Y	1825	2122	1	449
02		11424 X	9191	-0-	-2233	-0-	7323	2	1868	9	Y	1698	1414	1	733
03		T. A.	9598	-0-	9598		7775	2	1823	9	Y	1657	2002	1	388
04		T. A.	8799	-0-	8799	18397	7181	2	1618	9	Y	1471	1347	1	512
05		T. A.	9178	-0-	9178	27575	7592	2	1586	9	Y	1442	1531	1	423
*06		35559 X	7984	-0-	-27575	-0-	6587	2	1397	9	Y	1270	1177	1	516

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	281041	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF. N/A				
01		0 W	7818	-0-	7818	420165	6364	2	1454	9	Y	1322	1488	1	325
02		0 W	7191	-0-	7191	427356	5776	2	1415	9	Y	1286	1056	1	555
03		0 W	6272	-0-	6272	433628	5031	2	1241	9	Y	1128	1419	1	264
04		0 W	8304	-0-	8304	441932	6718	2	1586	9	Y	1442	1204	1	502
05		0 W	7865	-0-	7865	449797	6480	2	1385	9	Y	1259	1392	1	369
06		0 W	7731	-0-	7731	457528	6301	2	1430	9	Y	1300	1141	1	528

MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383			
01		27249 X	19784	-0-	-7465	-0-	582	1	16454	2	Y	2497	2574	1	151
							1	4	2747	9					
02		24612 X	15824	-0-	-8788	-0-	423	1	13245	2	Y	1960	1933	1	178
							2156	9							
03		25668 X	18527	-0-	-7141	-0-	510	1	15693	2	Y	2113	2144	1	147
							2324	9							
04		22410 X	16428	-0-	-5982	-0-	507	1	14002	2	Y	1744	1667	1	224
							1	4	1918	9					
05		21576 X	15783	-0-	-5793	-0-	552	1	13239	2	Y	1811	1881	1	154
							1992	9							
06		19140 X	13785	-0-	-5355	-0-	582	1	11487	2	Y	1560	1535	1	179
							1716	9							

RODGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173			
01		22103 X	16315	-0-	-5788	-0-	505	1	13998	2	Y	1646	1690	1	100
							1	4	1811	9					
02		18788 X	14021	-0-	-4767	-0-	398	1	12018	2	Y	1459	1426	1	133
							1605	9							
03		19313 X	14492	-0-	-4821	-0-	423	1	12428	2	Y	1492	1521	1	104
							1641	9							
04		17190 X	11360	-0-	-5830	-0-	364	1	9600	2	Y	1268	1209	1	163
							1	4	1395	9					
05		16585 X	12496	-0-	-4089	-0-	456	1	10521	2	Y	1381	1426	1	118
							1519	9							
06		15780 X	11327	-0-	-4453	-0-	496	1	9417	2	Y	1285	1256	1	147
							1414	9							

GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931			
01		111414 X	18812	-0-	-92602	-0-	571	1	16136	2	Y	1913	1961	1	116
							1	4	2104	9					
02		100632 X	15658	-0-	-84974	-0-	427	1	13379	2	Y	1684	1647	1	153
							1852	9							
03		25823 X	17615	-0-	-8208	-0-	500	1	15407	2	Y	1553	1598	1	108
							1708	9							
04		22350 X	15702	-0-	-6648	-0-	502	1	13864	2	Y	1214	1166	1	156
							1	4	1335	9					
05		20987 X	14964	-0-	-6023	-0-	541	1	12961	2	Y	1329	1372	1	113
							1462	9							
06		18210 X	13316	-0-	-4894	-0-	579	1	11420	2	Y	1197	1173	1	137
							1317	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
07	0	26592	-0-	26592	592015	383 1	22514 2	Y	3358 3348 1	180
						1 4	3694 9			
08	0	24355	-0-	24355	616370	298 1	20908 2	Y	2863 2876 1	167
						3149 9				
09	0	20743	-0-	20743	637113	230 1	17683 2	Y	2573 2593 1	147
						2830 9				
10	0	19016	-0-	19016	656129	192 1	16132 2	Y	2447 2429 1	165
						2692 9				
11	0	16866	-0-	16866	672995	329 1	14185 2	Y	2138 2155 1	148
						2352 9				
12	0	17973	-0-	17973	690968	452 1	15237 2	Y	2076 2054 1	170
						2284 9				
*01	707092 X	16124	-0-	-690968	-0-	478 1	13518 2	Y	1934 1987 1	117
						1 4	2127 9			
02	80696 X	13825	-0-	-66871	-0-	370 1	11589 2	Y	1696 1659 1	154
						1866 9				
03	89342 X	15626	-0-	-73716	-0-	433 1	13330 2	Y	1694 1730 1	118
						1863 9				
04	86460 X	13338	-0-	-73122	-0-	413 1	11409 2	Y	1377 1318 1	177
						1 4	1515 9			
05	89342 X	15445	-0-	-73897	-0-	557 1	13351 2	Y	1397 1455 1	119
						1537 9				
06	86460 X	12858	-0-	-73602	-0-	558 1	11020 2	Y	1164 1150 1	133
						1280 9				

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006		
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	145 2	6 9	N	5	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	171 2	17 9	N	15	116
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	116
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	101 2	157 9	N	143	259
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	92 3	6 9	N	5	264

GIDDINGS (EAGLEFORD)															
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453															
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15841 X	12994	-0-	-2847	-0-	12435	2	559	9	N	508	542	1	149
02		12936 X	5726	-0-	-7210	-0-	5555	2	171	9	N	155	176	1	128
03		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20125	2	436	9	N	396	368	1	156
04		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14548	2	270	9	N	245	174	1	227
05		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			227
06		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			227

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516															
01		46830 X	20764	-0-	-26066	-0-	20541	2	223	9	N	203	367	1	168
02		20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20608	2	43	9	N	39			207
03		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	16981	2	57	9	N	52	184	1	75
04		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13005	2	53	9	N	48			123
05		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			123
06		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			123

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1347	2	30	9	N	27					142
02	1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1260	2	25	9	N	23					165
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1413	2	32	9	N	29					194
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	2	21	9	N	19	168	1			45
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	N	27					72
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	2	25	9	N	23					95

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					28
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					28
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					28
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					28

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2017 - P/A 03/09/17

LEEUXUS OIL LLC 495350
 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-					88
03	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

01	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2662	2	41	9	N	37	181	1			119
02	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2390	2	57	9	N	52					171
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2732	2	61	9	N	55					226
04	2760 X	2555	-0-	-205	-0-	2510	2	45	9	N	41	178	1			89
05	2821 X	2668	-0-	-153	-0-	2609	2	59	9	N	54					143
06	2700 X	2555	-0-	-145	-0-	2499	2	56	9	N	51	1	8			193

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

01	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	2541	2	52	9	N	47					149
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2449	2	48	9	N	44	1	8			192
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2721	2	52	9	N	47					239
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2519	2	43	9	N	39	176	1			102
05	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2556	2	46	9	N	42					144
06	2670 X	2518	-0-	-152	-0-	2473	2	45	9	N	41					185

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

01	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	4528	2	21	9	N	19					189
02	4144 X	4104	-0-	-40	-0-	4087	2	17	9	N	15					204
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4524	2	14	9	N	13					217
04	4410 X	4383	-0-	-27	-0-	4372	2	11	9	N	10					227
05	4557 X	4493	-0-	-64	-0-	4470	2	23	9	N	21	179	1	1	8	68
06	4410 X	4354	-0-	-56	-0-	4354	2			N	-0-					68

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
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
01	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1803	2	30	9	N	27	105
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35	9	N	32	137
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33	170
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34	204
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1782	2	36	9	N	33	237
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1715	2	28	9	N	25	75

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2264	2	68	9	N	62	216
02	2296 N	1743	-0-	-553	-0-	1692	2	51	9	N	46	261
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2419	2	74	9	N	67	148
04	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	2056	2	65	9	N	59	207
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2312	2	78	9	N	71	277
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2198	2	62	9	N	56	143

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
01	2356 X	1961	-0-	-395	-0-	1908	2	53	9	N	48	42
02	2128 X	1889	-0-	-239	-0-	1855	2	34	9	N	31	73
03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2115	2	51	9	N	46	119
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2021	2	42	9	N	38	157
05	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	2128	2	43	9	N	39	195
*06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2095	2	35	9	N	32	42

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1315	2	13	9	N	12	182
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15	197
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12	209
04	1290 N	460	-0-	-830	-0-	449	2	11	9	N	10	219
05	1488 N	189	-0-	-1299	-0-	188	2	1	9	N	1	220
06	1110 N	24	-0-	-1086	-0-	24	2			N	-0-	220

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
01	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3106	2	59	9	N	54	130
02	2884 X	2848	-0-	-36	-0-	2781	2	67	9	N	61	190
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3091	2	70	9	N	64	73
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3002	2	59	9	N	54	127
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3169	2	69	9	N	63	189
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3100	2	65	9	N	59	67

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
01	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2234	2	45	9	N	41	160
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2032	2	39	9	N	35	195
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	N	35	230
04	2220 X	2080	-0-	-140	-0-	2034	2	46	9	N	42	88
05	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	2159	2	43	9	N	39	127
06	2220 X	2101	-0-	-119	-0-	2071	2	30	9	N	27	154

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	189	1	73
02		1960 N	1539	-0-	-421	-0-	1517	3	22	9	N	20			93
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1878	3	35	9	N	32			125
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	3	25	9	N	23			148
*05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1533	3	26	9	N	24			172
*06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	N	28			200

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979															
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460															
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884															
01		3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3167	1	61	9	N	55			179
02		3080 X	2569	-0-	-511	-0-	2522	1	47	9	N	43			222
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3335	1	55	9	N	50	182	1	90
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3140	1	61	9	N	55			145
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	1	54	9	N	49			194
06		3270 X	3164	-0-	-106	-0-	3111	1	53	9	N	48	179	1	63

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976															
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			214
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			214
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			214
04		360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-			214
05		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-			214
06		300 N	26	-0-	-274	-0-	17	2	9	9	N	8			222

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882
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
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2843 1	66 9	N	60			175
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2562 1	69 9	N	63			238
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2815 1	61 9	N	55	184 1		109
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2713 1	62 9	N	56			165
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2797 1	57 9	N	52	179 1		38
*06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2658 1	57 9	N	52			90

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114
01	23037 X	4989	-0-	-18048	-0-	4908 2	81 9	N	74			219
02	6664 X	4834	-0-	-1830	-0-	4751 2	83 9	N	75			294
03	7378 X	6032	-0-	-1346	-0-	5915 2	117 9	N	106	181 1		219
04	7140 X	5636	-0-	-1504	-0-	5549 2	87 9	N	79	186 1		112
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5593 2	94 9	N	85			197
06	5850 X	3203	-0-	-2647	-0-	3151 2	52 9	N	47	187 1		57

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1660 2	6 9	N	5			67
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			67
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*06	3000 N	3644	-0-	644	644	3643 2	1 9	N	1			68

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922	- 2949
COPESTONE OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922	- 2949
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922	- 2949
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111	- 10140
PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111	- 10140
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111	- 10140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161									
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017 - P/A 03/31/17											

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)				34733 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
LEHMANN-ZOCH		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 4942 - 4945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

LEHMANN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	277250	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4500 - 4504	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	126
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-	126
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2	126	1	2 8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

SANTA FE A		WELL #:		1	RRCID ->	241432	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10290 - 10410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.													
MATTIS, J.													
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1174	3	101	9	N	92	204
02		1260 N	955	-0-	-305	-0-	875	3	80	9	N	73	95
03		1395 N	1060	-0-	-335	-0-	966	3	94	9	N	85	180
04		1230 N	993	-0-	-237	-0-	910	3	83	9	N	75	78
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1207	3	64	9	N	58	136
*06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	970	3	67	9	N	61	197

AEON OPERATING, INC.													
NAVASOTA UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION													
WOOD "K"													
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		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													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AKG OPERATING COMPANY													
CHAMPION													
WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632													
01		3906 X	3629	-0-	-277	-0-	108	1	3521	2	N	-0-	-0-
02		3528 X	2803	-0-	-725	-0-	84	1	2719	2	N	-0-	-0-
03		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	77	1	3032	2	N	-0-	-0-
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	91	1	3358	2	N	-0-	-0-
05		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	62	1	2630	2	N	-0-	-0-
*06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	84	1	3448	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

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
01	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1375	2	9	9	N	8				57
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1418	2	70	9	N	64	1	8		120
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1339	2	46	9	N	42				162
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1274	2	47	9	N	43	1	8		204
05	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1374	2	32	9	N	29	189	1		44
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1207	2	29	9	N	26	1	8		69

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

01	465 N	415	-0-	-50	-0-	401	2	14	9	N	13				51
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	251	2	21	9	N	19	1	8		69
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	1	8		73
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15	1	8		87
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12	1	8		98
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	384	2	13	9	N	12	1	8		109

ANCHOR OPERATING CO. 020596
 RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

01	992 N	692	-0-	-300	-0-	667	3	25	9	N	23				276
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	515	3	31	9	N	28				304
03	806 N	553	-0-	-253	-0-	517	3	36	9	N	33				337
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23	180	1		180
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	496	3	24	9	N	22				202
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	370	3	14	9	N	13				215

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.//		020596									
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451 - 8654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		57	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-		57	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		57	
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-		57	
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		57	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-		57	

APACHE CORPORATION				027200							
REVELLE		WELL #:		1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057 - 10201
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BCL OPERATING, LLC				040199							
MANCUSO UNIT #1		WELL #:		1H	RRCID ->	154901	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	15758	PERF.13550 - 15758
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3		N	-0-	-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-	-0-
04	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	3		N	-0-	-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3		N	-0-	-0-
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
BHEC CORPORATION				040794									
JODY				WELL #: 2	RRCID -> 149086	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14146	PERF.11432	- 13475				
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMADILLO				WELL #: 1	RRCID -> 226474	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 8360	- 8594				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425									
ARMSTRONG				WELL #: 1H	RRCID -> 153613	COMPL. DATE 01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642	PERF.12520	- 14642				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1			34

BASS PETROLEUM, INC				054836									
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 146080	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 8631	- 8840				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC				089988									
HICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	- 14230				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	22			159
02	83	X	56	-0-	-27	-0-	39 3	17 9	N	15			174
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2 3	6 9	N	5			179
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	105 3	42 9	N	38			217
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	117 3	42 9	N	38			255
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264 3	34 9	N	31	187 1		99

BIG CREEK PARK				WELL #: 1H	RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC //CONT.// 089988													
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			225
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5		230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9	N	9		239

BRG LONE STAR LTD. 090870													
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930													
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-		121
02	1316 N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-		121
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-		121
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-		121
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-		121
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1182	3	31	9	N	28	177 1	55
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	9	N	11		66
03	1457 N	969	-0-	-488	-0-	939	3	30	9	N	27		93
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1058	3	25	9	N	23		116
05	1240 N	860	-0-	-380	-0-	835	3	25	9	N	23		139
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1205	3	24	9	N	22		161

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1R RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
01	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2668	3	2	9	N	2		102
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4085	3	304	9	N	276	182 1	195
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4454	3	155	9	N	141	190 1	145
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4239	3	139	9	N	126	186 1	84
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4352	3	139	9	N	126	1 8	209
*06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4331	3	120	9	N	109	187 1	129

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-		73
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-		73
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		73
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		73
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-		73
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065													
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		126
02	1092 N	967	-0-	-125	-0-	967	2			N	-0-		126
03	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-		126
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		126
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069	2	2	9	N	2	2 8	126
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-		126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
STIERNBERG - TOW		WELL #: 1H		RRCID -> 164989		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635								
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 166538		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #: 1		RRCID -> 155934		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHISOS, LTD. APPELT "E"		WELL #: 5H		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	N	56				217	
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	2	52	9	N	47	179	1	1	8	84
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2815	2	32	9	N	29					113
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3137	2	45	9	N	41					154
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3115	2	46	9	N	42	1	8			195
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3021	2	54	9	N	49	171	1			73

HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	30					125
							33	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	36	2	N	4					129
							4	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					129
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					129
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					129
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835															
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673															
M	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339															
01		1116 X	98	-0-	-1018	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8	296
02		1008 X	209	-0-	-799	-0-	209	2			N	-0-	278	1	18
03		1116 N	445	-0-	-671	-0-	445	2			N	-0-			18
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			18
05		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	1			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524															
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			120
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			120
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			120
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			120
05		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015															
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			46
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			46
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			46
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			46
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			46
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			46

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			94
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			94
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			94
05		279 N	150	-0-	-129	-0-	127	2	23	9	N	21	90	1	25
*06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			25

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			165
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	N	5			170
03		1798 N	533	-0-	-1265	-0-	533	2			N	-0-			170
04		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-			170
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	N	15			185
*06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	N	1	98	1	1 8 87

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			169
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			169
03		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			169
04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			169
05		1581 X	886	-0-	-695	-0-	886	2			N	-0-	92	1	77
06		1530 X	535	-0-	-995	-0-	535	2			N	-0-			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			102
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			102
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			102
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	N	38	37	1	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
01	25123 X	1855	-0-	-23268	-0-	1854	2	1	9	N	1	1	8	60
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6927	2	10	9	N	9	4	8	65
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6461	2	1	9	N	1	1	8	65
04	6120 X	3235	-0-	-2885	-0-	3224	2	11	9	N	10			75
05	7688 X	5328	-0-	-2360	-0-	5325	2	3	9	N	3	3	8	75
06	7440 X	4458	-0-	-2982	-0-	4455	2	3	9	N	3	3	8	75

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23			82
02	1680 X	918	-0-	-762	-0-	894	2	24	9	N	22			104
03	1860 X	892	-0-	-968	-0-	874	2	18	9	N	16			120
04	1050 N	803	-0-	-247	-0-	767	2	36	9	N	33			153
05	1023 N	822	-0-	-201	-0-	768	2	54	9	N	49	148	1	54
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21			75

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5			70
02	448 N	296	-0-	-152	-0-	290	2	6	9	N	5			75
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	261	2	10	9	N	9			84
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	319	2	7	9	N	6			90
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	292	2	22	9	N	20			110
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			110

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
01	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02	560 X	357	-0-	-203	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
01	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
02	1372	X	1229	-0-	-143	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3390	-0-	390	-0-	390	3387	2 3 9	N	3	3 8		-0-
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3404	2	41 9	N	37			106
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1 9	N	1	1 8		106
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3371	2	80 9	N	73			179
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3298	2	107 9	N	97			276
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3737	2	79 9	N	72	179 1	1 8	168
*06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2975	2	20 9	N	18	103 1		83
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			53
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	816	2	1 9	N	1	1 8		53
03	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	2		N	-0-			53
04	3000	N	5644	-0-	2644	-0-	5323	2	321 9	N	292	3 8		342
05	3100	N	6926	-0-	3826	-0-	6470	2	44 9	N	40	183 1	3 8	196
*06	3000	N	15245	-0-	12245	-0-	18715	15204	2 41 9	N	37	4 8		229
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
01	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	359	2	11 9	N	10			130
02	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	1190	2	22 9	N	20			150
03	1147	X	940	-0-	-207	-0-	929	2	11 9	N	10			160
04	1020	X	525	-0-	-495	-0-	517	2	8 9	N	7	1 8		166
05	1333	X	1086	-0-	-247	-0-	1071	2	15 9	N	14	1 8		179
06	1290	X	40	-0-	-1250	-0-	39	2	1 9	N	1	153 1		27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894											
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
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		137
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299 2	N	-0-		137
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-		137
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		137
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		137
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		137

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
01		3000 N	1385	-0-	-1615	4407	1385 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1347	-0-	-1453	2954	1347 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1114	-0-	-1986	968	1114 2	N	-0-		-0-
04		1914 N	946	-0-	-968	-0-	946 2	N	-0-		-0-
05		1085 N	678	-0-	-407	-0-	678 2	N	-0-		-0-
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	N	1	1 8	-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305											
01		3100 N	3634	-0-	534	3715	3628 2	N	5	5 8	-0-
02		2800 N	1406	-0-	-1394	2321	1397 2	N	8	8 8	-0-
03		4545 X	2224	-0-	-2321	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
04		1650 X	343	-0-	-1307	-0-	343 2	N	-0-		-0-
05		1705 X	427	-0-	-1278	-0-	427 2	N	-0-		-0-
06		1650 X	150	-0-	-1500	-0-	150 2	N	-0-		-0-

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365											
01		1178 X	1094	-0-	-84	-0-	1094 2	N	-0-		220
02		1652 X	1036	-0-	-616	-0-	1035 2	N	1	191 1	30
03		1085 N	739	-0-	-346	-0-	739 2	N	-0-		30
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	10		40
05		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 2	N	-0-		40
*06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		40

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785											
01		24516 X	5991	-0-	-18525	-0-	5991 2	N	-0-		-0-
02		4984 X	4830	-0-	-154	-0-	4830 2	N	-0-		-0-
03		6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	5381 2	N	-0-		-0-
04		6330 X	5149	-0-	-1181	-0-	5149 2	N	-0-		-0-
05		6541 X	5353	-0-	-1188	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
06		5790 X	5015	-0-	-775	-0-	5015 2	N	-0-		-0-

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403											
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		95
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	337 2	N	-0-		95
03		403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2	N	-0-		95
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		95
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		95
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22268 X	4531	-0-	-17737	-0-		-0-	4531	2	N	-0-			-0-
02		4620 X	3964	-0-	-656	-0-		-0-	3964	2	N	-0-			-0-
03		4278 X	4205	-0-	-73	-0-		-0-	4205	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	4040	-0-	-100	-0-		-0-	4040	2	N	-0-			-0-
05		4278 X	4092	-0-	-186	-0-		-0-	4092	2	N	-0-			-0-
06		4140 X	3933	-0-	-207	-0-		-0-	3933	2	N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859															
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-		-0-	657	2	N	-0-			-0-
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-		-0-	719	2	N	-0-			-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-		-0-	812	2	N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-		-0-	795	2	N	-0-			-0-
05		806 N	601	-0-	-205	-0-		-0-	601	2	N	-0-			-0-
*06		790 N	790	-0-	-0-	-0-		-0-	790	2	N	-0-			-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950															
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-		-0-	807	2	N	-0-			-0-
02		532 N	223	-0-	-309	-0-		-0-	223	2	N	-0-			-0-
03		558 N	291	-0-	-267	-0-		-0-	291	2	N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-		-0-	994	2	N	-0-			-0-
05		248 N	139	-0-	-109	-0-		-0-	139	2	N	-0-			-0-
*06		974 N	974	-0-	-0-	-0-		-0-	974	2	N	-0-			-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
01		18454 X	4353	-0-	-14101	-0-		-0-	4353	2	N	-0-			-0-
02		3500 X	2552	-0-	-948	-0-		-0-	2552	2	N	-0-			-0-
03		4309 X	3184	-0-	-1125	-0-		-0-	3184	2	N	-0-			-0-
04		4200 X	2908	-0-	-1292	-0-		-0-	2908	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	2321	-0-	-2019	-0-		-0-	2321	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3342	-0-	-858	-0-		-0-	3342	2	N	-0-			-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327															
01		21208 X	4243	-0-	-16965	-0-		-0-	4242	2	N	1	1	8	-0-
02		4872 X	4382	-0-	-490	-0-		-0-	4382	2	N	-0-			-0-
03		5766 X	4340	-0-	-1426	-0-		-0-	4340	2	N	-0-			-0-
04		4740 X	4269	-0-	-471	-0-		-0-	4269	2	N	-0-			-0-
05		4867 X	3682	-0-	-1185	-0-		-0-	3682	2	N	-0-			-0-
06		4710 X	3787	-0-	-923	-0-		-0-	3787	2	N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400															
01		30037 X	5270	-0-	-24767	-0-		-0-	5270	2	N	-0-			-0-
02		6440 X	4116	-0-	-2324	-0-		-0-	4116	2	N	-0-			-0-
03		7130 X	3385	-0-	-3745	-0-		-0-	3385	2	N	-0-			-0-
04		6900 X	2513	-0-	-4387	-0-		-0-	2513	2	N	-0-			-0-
05		6169 X	3003	-0-	-3166	-0-		-0-	3003	2	N	-0-			-0-
*06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		-0-	6136	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7227 X	1020	-0-	-6207	-0-	1020	2					-0-
02	2100 X	1929	-0-	-171	-0-	1929	2					-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2					-0-
04	2250 X	1876	-0-	-374	-0-	1876	2					-0-
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2					-0-
06	2070 X	1634	-0-	-436	-0-	1634	2					-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189												
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	94
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2					94
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2					94
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	108
05	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1278	2	30	9	N	27	135
*06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41	32

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640												
01	3000 N	2040	-0-	-960	-0-	7238	2					-0-
02	2800 N	1821	-0-	-979	-0-	6259	2					-0-
03	3100 N	2063	-0-	-1037	-0-	5222	2					-0-
04	3000 N	1944	-0-	-1056	-0-	4166	2					-0-
05	3100 N	2012	-0-	-1088	-0-	3078	2					-0-
*06	3000 N	1894	-0-	-1106	-0-	1972	2					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550												
01	3000 N	2974	-0-	-26	-0-	10247	2					-0-
02	2800 N	2657	-0-	-143	-0-	10104	2					-0-
03	3100 N	2703	-0-	-397	-0-	9707	2					-0-
04	3000 N	2520	-0-	-480	-0-	9227	2					-0-
05	3100 N	2499	-0-	-601	-0-	8626	2					-0-
*06	3000 N	2275	-0-	-725	-0-	7901	2					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489												
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2					44
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2					44
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					44
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					44
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					44
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					44

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2					40
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					40
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2					40
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2					40
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2					40
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2					40

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801												
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					-0-
02	756 N	545	-0-	-211	-0-	545	2					-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2					-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835											
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150			
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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682	N	322	-0-	-360	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119			
01	3000	N	1649	-0-	-1351	-0-	-0-	5111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	1471	-0-	-1329	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	1526	-0-	-1574	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1471	-0-	-1529	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2183	N	1504	-0-	-679	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675	- 21410			
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	-0-	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397	- 19220			
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40
05	1457	N	575	-0-	-882	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-	40	40

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528	- 21066			
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837	N	413	-0-	-424	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870	N	90	-0-	-780	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636	- 19700			
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615			
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3	127	127
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2	129	129
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	29	7	100
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	100
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	100
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835												
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166					
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-		
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-			-0-		
03	3100 N	5155	-0-	2055	2055	5155	2			N	-0-			-0-		
04	3000 N	4269	-0-	1269	3324	4269	2			N	-0-			-0-		
05	3100 N	3300	-0-	200	3524	3300	2			N	-0-			-0-		
*06	3000 N	3032	-0-	32	3556	3032	2			N	-0-			-0-		

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215					
01	22683 X	4841	-0-	-17842	-0-	4841	2			N	-0-			-0-		
02	8484 X	2232	-0-	-6252	-0-	2232	2			N	-0-			-0-		
03	9393 X	4928	-0-	-4465	-0-	4928	2			N	-0-			-0-		
04	5010 X	3002	-0-	-2008	-0-	3002	2			N	-0-			-0-		
05	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-			-0-		
06	4680 X	2011	-0-	-2669	-0-	2011	2			N	-0-			-0-		

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170					
01	6245 X	1646	-0-	-4599	-0-	1646	2			N	-0-			-0-		
02	1232 X	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-			-0-		
03	992 N	471	-0-	-521	-0-	471	2			N	-0-			-0-		
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-		
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-		
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300					
01	24568 X	4713	-0-	-19855	-0-	4713	2			N	-0-			-0-		
02	5152 X	3581	-0-	-1571	-0-	3581	2			N	-0-			-0-		
03	5115 X	3499	-0-	-1616	-0-	3499	2			N	-0-			-0-		
04	4770 X	4753	-0-	-17	-0-	4751	2	2 9		N	2	2 8		-0-		
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-		
06	4560 X	4297	-0-	-263	-0-	4296	2	1 9		N	1	1 8		-0-		

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400					
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-		
02	448 N	189	-0-	-259	-0-	189	2			N	-0-			-0-		
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			-0-		
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			-0-		
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-		
*06	3000 N	9876	-0-	6876	6876	9875	2	1 9		N	1	1 8		-0-		

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842					
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-		
02	728 N	334	-0-	-394	-0-	334	2			N	-0-			-0-		
03	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-			-0-		
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1 9		N	1	1 8		-0-		
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-		
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

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
01	2294 X	934	-0-	-1360	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02	2380 X	598	-0-	-1782	-0-	598 2		N	-0-			-0-
03	2635 X	779	-0-	-1856	-0-	779 2		N	-0-			-0-
04	2550 X	1140	-0-	-1410	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
05	930 X	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-			-0-
*06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

01	1915 N	176	-0-	-1739	-0-	176 2		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03	744 N	473	-0-	-271	-0-	473 2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
05	403 N	174	-0-	-229	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
 KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457 2	8 9	N	7			107
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283 2	12 9	N	11			118
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			118
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 2	6 9	N	5			123
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429 2	12 9	N	11			134
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371 2	8 9	N	7			141

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

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

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
 LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					140
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					140
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					140
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					140
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	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

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					119
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					119
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					119
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					119
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					119
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: 1 RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	N	4					220
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					227
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	N	9					236
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					241
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					245
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	N	6	187	1			64

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

01	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3545	2	52	9	N	47					127
02	3584 X	3014	-0-	-570	-0-	2961	2	53	9	N	48					175
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3241	2	53	9	N	48					223
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	N	45	193	1			75
*05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3449	2	50	9	N	45					120
06	3480 X	3302	-0-	-178	-0-	3258	2	44	9	N	40					160

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

01	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	2097	2	161	9	N	146	24	1			244
02	2156 X	1823	-0-	-333	-0-	1684	2	139	9	N	126	192	1			178
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2440	2	231	9	N	210	193	1			195
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1954	2	143	9	N	130	195	1			130
*05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2464	2	257	9	N	234	194	1			170
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2681	2	241	9	N	219	194	1			195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	279 1	1255 2	N	14	195 1						116
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	252 1	1029 2	N	23							139
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	279 1	1096 2	N	25							164
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	270 1	1039 2	N	11							175
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	279 1	894 2	N	7							182
06	1350 N	984	-0-	-366	-0-	270 1	710 2	N	4							186

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	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								
01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10577 2	58 9	N	53							145
02	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12850 2	39 9	N	35							180
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5970 2	85 9	N	77	189 1						68
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7050 2	63 9	N	57							125
*05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461 2	31 9	N	28							153
06	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4578 2	73 9	N	66	186 1						33

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	097567	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9319 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	279	1	2531	2	N	33	195	1	80
							36	9							
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	252	1	2318	2	N	27			107
							30	9							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	279	1	2471	2	N	30			137
							33	9							
04	3000	N	3099	-0-	99	99	270	1	2793	2	N	33			170
							36	9							
*05	3100	N	3480	-0-	380	479	279	1	3168	2	N	30			200
							33	9							
*06	3867	X	3388	-0-	-479	-0-	270	1	3093	2	N	23	185	1	38
							25	9							

JANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956 - 9147			
01	2015	X	1655	-0-	-360	-0-	1618	2	37	9	N	34			132
02	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1521	2	35	9	N	32			164
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1487	2	34	9	N	31			195
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	28	9	N	25			220
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	N	27	190	1	57
06	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	1367	2	42	9	N	38			95

SUSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	107115	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8880 - 12490			
01	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	248	1	1482	2	N	22			186
							24	9							
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	224	1	1843	2	N	-0-	2	5	184
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	248	1	1913	2	N	43			227
							47	9							
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	2	N	19	191	1	55
							21	9							
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	248	1	1587	2	N	29			84
							32	9							
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	240	1	2082	2	N	20			104
							22	9							

KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11106 - 13075			
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	2	35	9	N	32			207
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25			232
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11			243
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	N	19	192	1	70
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20			90
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1090	2	20	9	N	18			108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
01	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	2053	2	51	9	N	46		250				
02	2156 X	1180	-0-	-976	-0-	1158	2	22	9	N	20	191 1	79				
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50		129				
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1962	2	31	9	N	28		157				
*05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1640	2	28	9	N	25		182				
06	2310 X	1620	-0-	-690	-0-	1610	2	10	9	N	9		191				

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671												COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	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	
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	484	1	3690	2	N	34		217				
						37	9										
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	447	1	3304	2	N	28		245				
						31	9										
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	496	1	3632	2	N	28		273				
						31	9										
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	479	1	3050	2	N	22	190 1	105				
						24	9										
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	495	1	3027	2	N	18		123				
						20	9										
06	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	430	1	3141	2	N	19		142				
						21	9										

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019												COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 11511 - 14485	
01	1550 X	602	-0-	-948	-0-	562	2	40	9	N	36		123				
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-	792	2			N	-0-		123				
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		123				
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		123				
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1831	2	85	9	N	77		200				
*06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1568	2	3	9	N	3		203				

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312												COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825	
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4773	2	69	9	N	63	190 1	89				
02	3948 X	2547	-0-	-1401	-0-	2492	2	55	9	N	50		139				
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3318	2	47	9	N	43		182				
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2862	2	37	9	N	34		216				
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4196	2	40	9	N	36	191 1	61				
06	4380 X	2908	-0-	-1472	-0-	2875	2	33	9	N	30		91				

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248												COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11171 - 13846	
01	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1980	2	25	9	N	23		234				
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2735	2	25	9	N	23		257				
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2527	2	31	9	N	28	194 1	91				
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	2	22	9	N	20		111				
*05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2534	2	23	9	N	21	53 1	79				
06	2970 X	2248	-0-	-722	-0-	2230	2	18	9	N	16		95				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943			
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	465 1	1350 2	N	74	189 1	88
						81 9					
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	420 1	362 2	N	69		157
						76 9					
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	465 1	1502 2	N	82	191 1	48
						90 9					
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	431 1	1061 2	N	27		75
						30 9					
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	465 1	981 2	N	22		97
						24 9					
*06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	450 1	1696 2	N	81		178
						89 9					

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432			
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517 2	11 9	N	10		138
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430 2	13 9	N	12		150
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	393 2	13 9	N	12		162
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 2	7 9	N	6		168
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	140 1	21 6
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-		7

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700																	
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1201	2	116	9	N	105	180	1		135	
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1108	2	96	9	N	87				222	
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1412	2	124	9	N	113	190	1		145	
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1316	2	90	9	N	82				227	
*05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1375	2	103	9	N	94	194	1		127	
06		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1283	2	97	9	N	88	187	1		28	

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525																	
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1109	2	101	9	N	92				220	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1255	2	83	9	N	75	187	1		108	
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1058	2	99	9	N	90				198	
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	979	2	95	9	N	86	187	1		97	
*05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	632	2	44	9	N	40				137	
*06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1423	2	144	9	N	131	190	1		78	

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336																	
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1206	2	66	9	N	60				258	
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1161	2	53	9	N	48	189	1		117	
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1289	2	50	9	N	45				162	
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1151	2	50	9	N	45				207	
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1267	2	53	9	N	48				255	
06		1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1078	2	32	9	N	29	191	1		93	

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06		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																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425																	
01		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	N	32	192	1		57	
02		2128 X	1774	-0-	-354	-0-	1752	2	22	9	N	20				77	
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1409	2	31	9	N	28				105	
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	N	35				140	
*05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9	N	33				173	
06		2040 X	1871	-0-	-169	-0-	1839	2	32	9	N	29				202	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1725 2	271 9	N	246	186 1	225
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1524 2	224 9	N	204	192 1	237
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1630 2	453 9	N	412	381 1	268
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1557 2	10 9	N	9	192 1	85
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1595 2	223 9	N	203	193 1	95
06	1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1536 2	200 9	N	182	189 1	88

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768			
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1616 2	142 9	N	129	187 1	152
02	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2635 2	135 9	N	123		275
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1413 2	151 9	N	137	190 1	222
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1339 2	131 9	N	119	189 1	152
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1435 2	156 9	N	142	192 1	102
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1439 2	165 9	N	150		252

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #: 1H		RRCID -> 144336		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730			
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	372 1	1191 2	N	70	191 1	72
						77 9					
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	336 1	980 2	N	63		135
						69 9					
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	372 1	1066 2	N	67		202
						74 9					
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	360 1	1015 2	N	87	189 1	100
						96 9					
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	372 1	1227 2	N	85		185
						94 9					
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	360 1	864 2	N	109	194 1	100
						120 9					

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144380		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802			
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	821 2	39 9	N	35		237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	189 1	88
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1047 2	46 9	N	42		130
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	748 2	44 9	N	40		170
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	881 2	41 9	N	37		207
*06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1801 2	110 9	N	100	185 1	122

MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	195 2	33 9	9	N	30				113
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1269 2	26 9	9	N	24				137
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	188 2	75 9	9	N	68				205
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	192 2	46 9	9	N	42	190	1		57
*05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	365 2	69 9	9	N	63				120
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	348 2	44 9	9	N	40				160
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820										COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2361 2	35 9	9	N	32				212
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2195 2	31 9	9	N	28				240
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2422 2	28 9	9	N	25	195	1		70
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2302 2	25 9	9	N	23				93
*05		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2405 2	30 9	9	N	27				120
06		2370 N	2326	-0-	-44	-0-	2302 2	24 9	9	N	22				142
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827										COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291										COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124
01		2728 X	2108	-0-	-620	-0-	1961 2	147 9	9	N	134	193	1		203
02		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2535 2	129 9	9	N	117	188	1		132
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2217 2	111 9	9	N	101				233
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2063 2	91 9	9	N	83	193	1		123
*05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2134 2	92 9	9	N	84				207
06		2850 X	2162	-0-	-688	-0-	2048 2	114 9	9	N	104	193	1		118
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426										COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 1			N	-0-				198
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	448 1	69 2	2	N	20				218
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	496 1	71 2	2	N	15				233
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1			N	-0-				233
*05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	496 1	114 2	2	N	16	191	1		58
06		570 N	484	-0-	-86	-0-	480 1	4 9	9	N	4				62
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601										COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	10700 - 14123
01		1953 X	1636	-0-	-317	-0-	1546 2	90 9	9	Y	82				265
02		1708 X	1490	-0-	-218	-0-	1412 2	78 9	9	Y	71	188	1		148
03	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	1010	980 2	30 9	9	Y	27				175
04	DLQ	G-10	296	-0-	296	1306	285 2	11 9	9	Y	10				185
*05		1738 N	432	-0-	-1306	-0-	413 2	19 9	9	Y	17				202
*06		3000 N	3049	-0-	49	49	2911 2	138 9	9	Y	125	190	1		137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457			
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	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	501 2	58 9	N	53	195 1	117
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	760 2	53 9	N	48		165
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1430 2	35 9	N	32		197
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1407 2	23 9	N	21		218
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	268 2	19 9	N	17		235
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	71 2	13 9	N	12		247

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653			
01	1643 X	1261	-0-	-382	-0-	1250 2	11 9	N	10		155
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1831 2	25 9	N	23		178
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266 2	28 9	N	25		203
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1332 2	13 9	N	12		215
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1309 2	15 9	N	14	189 1	40
06	2220 X	825	-0-	-1395	-0-	817 2	8 9	N	7		47

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925			
01	7719 X	6810	-0-	-909	-0-	6551 2	259 9	N	235	197 1	270
02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6522 2	202 9	N	184	194 1	260
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6773 2	231 9	N	210	190 1	280
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6402 2	215 9	N	195	195 1	280
*05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6563 2	224 9	N	204	384 1	100
06	7200 X	6413	-0-	-787	-0-	6194 2	219 9	N	199	192 1	107

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064			
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	N	5		18
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21		39
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2		41
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	N	1		42
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 2	4 9	N	4		46
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	599 2	200 9	N	182	186 1	42

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	332 2	50 9	N	45	195 1	68
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	275 2	43 9	N	39		107
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	305 2	47 9	N	43		150
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	293 2	44 9	N	40		190
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	298 2	43 9	N	39	189 1	40
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	290 2	46 9	N	42		82

EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
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
01		5766 X	4808	-0-	-958	-0-	4633 2	175 9	N	159	184 1		162
02		5656 X	4572	-0-	-1084	-0-	4357 2	215 9	N	195	182 1		175
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5201 2	219 9	N	199	194 1		180
04		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4810 2	197 9	N	179	194 1		165
*05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5887 2	257 9	N	234	189 1		210
*06		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5503 2	191 9	N	174	191 1		193

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	827 2	69 9	N	63	195 1		60
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	438 2	36 9	N	33			93
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	621 2	50 9	N	45			138
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	565 2	41 9	N	37			175
*05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	561 2	42 9	N	38			213
06		660 N	545	-0-	-115	-0-	517 2	28 9	N	25	190 1		48

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212													
01		868 X	70	-0-	-798	-0-	70 2		N	-0-			178
02		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1457 2	46 9	N	42			220
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	664 2	55 9	N	50			270
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			273
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	42 2	15 9	N	14			287
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			287

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1933 2	120 9	N	109	187 1		188
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1697 2	108 9	N	98			286
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1885 2	134 9	N	122	195 1		213
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1781 2	116 9	N	105	189 1		129
*05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1779 2	125 9	N	114			243
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1724 2	109 9	N	99	188 1		154

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	895 2	55 9	N	50			300
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	650 2	12 9	N	11			311
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	647 2	52 9	N	47	192 1		166
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	550 2	30 9	N	27			193
*05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	599 2	43 9	N	39			232
06		690 N	642	-0-	-48	-0-	600 2	42 9	N	38			270

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
01		4681 X	3848	-0-	-833	-0-	3576 2	272 9	N	247	192 1		212
02		4228 X	2100	-0-	-2128	-0-	1923 2	177 9	N	161	190 1		183
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4447 2	315 9	N	286	381 1		88
04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2221 2	165 9	N	150	193 1		45
*05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2489 2	263 9	N	239	184 1		100
06		4530 X	3793	-0-	-737	-0-	3532 2	261 9	N	237	187 1		150

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1512 2	42 9	N	38			288
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1466 2	37 9	N	34	190 1		132
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1584 2	40 9	N	36			168
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1552 2	37 9	N	34	2 6		200
*05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1542 2	40 9	N	36			236
06		1560 N	1453	-0-	-107	-0-	1420 2	33 9	N	30	187 1		79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422				
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
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	372 1	836 2	N		45			140
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	50 9	856 2	N		42			182
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46 9	906 2	N		45			227
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	372 1	671 2	N		42	189 1		80
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50 9	768 2	N		22			102
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	360 1	952 2	N		43			145
						46 9							
						24 9							
						47 9							
PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272				
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	895 2	197 9	N		179	174 1		230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		144	192 1		182
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1820 2	272 9	N		247	382 1		47
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	408 2	163 9	N		148			195
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1275 2	233 9	N		212	189 1		218
*06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1723 2	249 9	N		226	367 1		77
BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993			TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044				
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	465 1	310 2	N		21	195 1		120
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	23 9	1129 2	N		103			223
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	420 1	778 2	N		84			307
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	113 9	728 2	N		79	188 1		198
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	450 1	739 2	N		72			270
06	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	87 9	658 2	N		53	191 1		132
						58 9							
DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455				
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5592 2	507 9	N		461	376 1		183
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3161 2	319 9	N		290	190 1		283
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4107 2	503 9	N		457	570 1		170
04	3000 N	7346	-0-	4346	4346	6605 2	741 9	N		674	752 1		92
*05	3100 N	7054	-0-	3954	8300	6497 2	557 9	N		506	380 1		218
*06	14377 X	6077	-0-	-8300	-0-	5693 2	384 9	N		349	374 1		193
EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581										COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9902 - 10059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607										COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	13739	PERF.	11237 - 13739
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		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
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42		187	
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	671	2	47	9	N	43		230	
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	2	44	9	N	40	192 1	78	
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	851	2	63	9	N	57		135	
*05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	847	2	55	9	N	50		185	
*06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	800	2	53	9	N	48		233	

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989										COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	15422	PERF.	11376 - 15422
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4011	2	80	9	N	73		163	
02		2436 X	1615	-0-	-821	-0-	1558	2	57	9	N	52		215	
03		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2168	2	37	9	N	34	189 1	60	
04		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	N	28		88	
*05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2489	2	39	9	N	35		123	
06		3960 X	2283	-0-	-1677	-0-	2237	2	46	9	N	42		165	

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014										COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	11650 - 15217
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096										COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	15258	PERF.	10933 - 15258
01		4557 X	4323	-0-	-234	-0-	4168	2	155	9	N	141	180 1	238	
02		4116 X	3724	-0-	-392	-0-	3588	2	136	9	N	124	190 1	172	
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3088	2	106	9	N	96		268	
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3623	2	96	9	N	87	193 1	162	
*05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3669	2	121	9	N	110		272	
06		4170 X	3466	-0-	-704	-0-	3337	2	129	9	N	117	192 1	197	

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171										COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	213	2	15	9	N	14		122	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6		128	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	N	10		138	
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	N	12		150	
*05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	209	2	14	9	N	13		163	
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10		173	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	N	14					177
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					182
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25					207
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					208
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					210
06	810 N	177	-0-	-633	-0-	173	2	4	9	N	4	189	1			25

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5					232
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					238
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8	194	1			52
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28					80
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					80
06	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-					80

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	754	2	50	9	N	45					205
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	N	58	181	1			82
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50					132
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	728	2	64	9	N	58					190
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	680	2	44	9	N	40	185	1	16	3	10
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	19	6			10

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1329	2	112	9	N	102	190	1			115
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1227	2	99	9	N	90					205
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1415	2	112	9	N	102	192	1			115
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1281	2	97	9	N	88					203
*05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1342	2	107	9	N	97	188	1			112
06	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	1299	2	94	9	N	85					197

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

01	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3008	2	17	9	N	15					232
02	2744 X	707	-0-	-2037	-0-	687	2	20	9	N	18					250
03	3100 N	3295	-0-	195	195	3287	2	8	9	N	7	184	1			73
04	2720 N	2525	-0-	-195	-0-	2508	2	17	9	N	15					88
*05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2642	2	11	9	N	10					98
06	3180 X	2966	-0-	-214	-0-	2953	2	13	9	N	12					110

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450			
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
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2852	2	28	9	N	25	115
02	2716 X	2311	-0-	-405	-0-	2261	2	50	9	N	45	160
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-	160
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2696	2	2	9	N	2	162
*05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2523	2	9	9	N	8	170
06	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	2299	2	20	9	N	18	188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174			
01	1054 X	306	-0-	-748	-0-	284	2	22	9	N	20	55
02	980 X	91	-0-	-889	-0-	85	2	6	9	N	5	60
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	60
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	766	2	61	9	N	55	115
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1506	2	63	9	N	57	172
*06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	213

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900			
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1022	2	65	9	N	59	145
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	2	61	9	N	55	200
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	715	2	59	9	N	54	254
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	824	2	51	9	N	46	111
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	931	2	55	9	N	50	161
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	919	2	55	9	N	50	211

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163			
01	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3554	2	278	9	N	253	218
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3096	2	259	9	N	235	268
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3357	2	261	9	N	237	123
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3206	2	216	9	N	196	130
*05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2877	2	237	9	N	215	155
06	3720 X	1081	-0-	-2639	-0-	1001	2	80	9	N	73	228

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	160
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	160
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	160
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	160
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8	168
06	600 N	338	-0-	-262	-0-	338	2			N	-0-	168

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	97	2	23	9	N	21	218
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15	233
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	314	2	18	9	N	16	60
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20	80
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	317	2	17	9	N	15	95
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27	122

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735	
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
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548 2	8 9 N	7	205
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192 2	2 9 N	2	207
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9 N	-0-	207
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9 N	1	208
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234 2	2 9 N	2	210
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464 2	8 9 N	7	217

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9 Y	2	25
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9 Y	-0-	25
03	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237 2	2 9 Y	-0-	25
04	DLQ G-10	219	-0-	219	456	219 2	2 9 Y	-0-	25
*05	667 N	211	-0-	-456	-0-	211 2	2 9 Y	-0-	25
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	2 9 Y	-0-	25

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789	
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1939 2	64 9 N	58	140
02	1624 X	138	-0-	-1486	-0-	94 2	44 9 N	40	180
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1524 2	31 9 N	28	208
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1416 2	30 9 N	27	45
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1968 2	77 9 N	70	115
06	1950 X	1300	-0-	-650	-0-	1267 2	33 9 N	30	145

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	417 2	73 9 N	66	207
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	446 2	45 9 N	41	248
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	377 2	4 9 N	4	252
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	539 2	64 9 N	58	118
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	405 2	40 9 N	36	154
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	359 2	53 9 N	48	202

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088	
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	-0-
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5034	2	165	9	N	150	237
02	4620 X	4393	-0-	-227	-0-	4259	2	134	9	N	122	167
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5083	2	141	9	N	128	103
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4427	2	149	9	N	135	238
*05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3904	2	100	9	N	91	97
06	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	3917	2	121	9	N	110	207

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	58
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
*06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23	23

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961			
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1437	2	92	9	N	84	222
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1095	2	61	9	N	55	95
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18	113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4	117
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5	122

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065			
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	N	4	102
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	105
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5	110
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7	117
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6	123
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	123

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994			TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-

ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642														
M O	ALLOW 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
01	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	496	1	1881	2	N	13			125
						14	9							
02	2352 X	823	-0-	-1529	-0-	448	1	358	2	N	15			140
						17	9							
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	496	1	2116	2	N	10			150
						11	9							
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	480	1	1941	2	N	12			162
						13	9							
*05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	496	1	2038	2	N	13			175
						14	9							
06	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	480	1	1894	2	N	10			185
						11	9							
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	N	8			210
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	2296	2	6	9	N	5			215
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5			220
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	N	2			222
*05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-	192	1	30
06	3180 X	3117	-0-	-63	-0-	3115	2	2	9	N	2			32
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			-0-
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17			112
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11			123
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9			132
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16			148
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10			158
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15			173
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
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
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4145	2	34	9	N	31	203
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3712	2	32	9	N	29	232
03		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	2	24	9	N	22	60
04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3894	2	25	9	N	23	83
*05		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3998	2	24	9	N	22	105
06		4050 X	3816	-0-	-234	-0-	3788	2	28	9	N	25	130

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
01		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6024	2	73	9	N	66	161
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	N	16	177
03		3100 N	4545	-0-	1445	1445	4535	2	10	9	N	9	186
04		3000 N	4119	-0-	1119	2564	4109	2	10	9	N	9	195
*05		5741 X	3177	-0-	-2564	-0-	3169	2	8	9	N	7	202
06		5910 X	2668	-0-	-3242	-0-	2662	2	6	9	N	5	207

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	118
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	118
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	118
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-	118
*05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	118
*06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2395	2	35	9	N	32	150

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
01		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9358	2	199	9	N	181	120
02		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	7962	2	162	9	N	147	73
03		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8097	2	131	9	N	119	192
04		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8641	2	150	9	N	136	138
*05		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8581	2	150	9	N	136	87
06		9240 X	7808	-0-	-1432	-0-	7686	2	122	9	N	111	198

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	480	1	2715	2	N	30	83
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	448	1	2498	2	N	34	117
03		3100 N	3616	-0-	516	516	496	1	3086	2	N	31	148
04		2579 N	2063	-0-	-516	-0-	480	1	1566	2	N	15	163
*05		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	496	1	2723	2	N	18	42
*06		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	480	1	3737	2	N	33	75

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
01		868 X	807	-0-	-61	-0-	782	2	25	9	N	23	103
02		784 X	775	-0-	-9	-0-	751	2	24	9	N	22	125
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	776	2	24	9	N	22	147
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	N	21	168
*05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	781	2	26	9	N	24	192
06		840 X	772	-0-	-68	-0-	749	2	23	9	N	21	213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945		
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
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3781 2	15 9	N	14	200
02	3360 X	3061	-0-	-299	-0-	3051 2	10 9	N	9	209
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3547 2	10 9	N	9	218
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3416 2	15 9	N	14	232
*05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3735 2	7 9	N	6	238
06	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3591 2	13 9	N	12	61

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340		
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1312 2	33 9	N	30	73
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054 2	2 9	N	2	75
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008 2	2 9	N	2	77
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465 2	1 9	N	1	78
*05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	78
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	932 2		N	-0-	78

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	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		
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	539 2	20 9	N	18	35
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	N	5	40
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	394 2	14 9	N	13	53
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	435 2	11 9	N	10	63
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	360 2	10 9	N	9	72
06	540 X	358	-0-	-182	-0-	357 2	1 9	N	1	73

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484		
01	992 X	546	-0-	-446	-0-	546 2		N	-0-	228
02	728 X	659	-0-	-69	-0-	659 2		N	-0-	228
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	N	2	55
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862 2	17 9	N	15	70
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	873 2	80 9	N	73	143
*06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	800 2	75 9	N	68	20

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680		
01	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	1151 2	28 9	N	25	238
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5097 2	25 9	N	23	77
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	773 2	30 9	N	27	104
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	905 2	28 9	N	25	129
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	750 2	22 9	N	20	93
06	5400 X	1382	-0-	-4018	-0-	1354 2	28 9	N	25	118

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514		
01	806 X	665	-0-	-141	-0-	581 2	84 9	N	76	303
02	728 X	584	-0-	-144	-0-	539 2	45 9	N	41	150
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	616 2	74 9	N	67	217
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	645 2	97 9	N	88	112
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	465 2	45 9	N	41	153
06	660 X	321	-0-	-339	-0-	240 2	81 9	N	74	227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700		
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
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1156 2	11 9	N	10	97
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925 2	12 9	N	11	108
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 2	6 9	N	5	113
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059 2	13 9	N	12	125
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1159 2	13 9	N	12	137
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087 2	11 9	N	10	147

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	351 2	28 9	N	25	155
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	329 2	28 9	N	25	180
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	405 2	47 9	N	43	223
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	312 2	29 9	N	26	58
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	390 2	54 9	N	49	107
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	338 2	31 9	N	28	135

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197		
01	461	-0-	-0-	-461	-0-			N	-0-	23
02	461	-0-	-0-	-461	-0-			N	-0-	23
03	461	-0-	-0-	-461	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262		
01	930 X	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-	64
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	64
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	64
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	64
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	64
06	960 X	773	-0-	-187	-0-	773 2		N	-0-	64

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	25
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	25
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	25
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	25
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	25
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-	25

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820		
01	8401 X	1067	-0-	-7334	-0-	1067 2		N	-0-	88
02	7392 X	1411	-0-	-5981	-0-	1409 2	2 9	N	2	90
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	952 2	6 9	N	5	95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
*05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	95
06	1500 X	1133	-0-	-367	-0-	1133 2		N	-0-	95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELLIOTT OL		WELL #:		1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4247	X	3028	-0-	-1219	-0-	3028	2		N	-0-				5
02	3444	X	2661	-0-	-783	-0-	2661	2		N	-0-				5
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-				5
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-				5
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				5
06	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	2		N	-0-				5

BRITTA		WELL #:		1		RRCID -> 152554		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

BINFORD		WELL #:		1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532					
01	1612	X	1467	-0-	-145	-0-	1466	2	1	9	N	1			43
02	1372	X	1176	-0-	-196	-0-	1174	2	2	9	N	2			45
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2			47
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			47
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			47
06	1410	X	1054	-0-	-356	-0-	1054	2			N	-0-			47

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793					
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	672	X	669	-0-	-3	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-			-0-

EUREKA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600					
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1079	2	39	9	N	35			105
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30			135
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36	9	N	33			168
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1058	2	43	9	N	39			207
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N	34	191	1	50
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	956	2	33	9	N	30			80

JONES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557					
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1299	2	39	9	N	35			168
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	N	22			190
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1160	2	30	9	N	27			217
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20			237
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	190	1	53
06	1140	N	529	-0-	-611	-0-	503	2	26	9	N	24			77

WOLFF UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605					
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			27
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	2	5	25
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			25
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			25
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 X	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-		-0-
02	476 X	433	-0-	-43	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
06	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-		-0-

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470			
01	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	3961	2	25 9	N	23	150
02	3696 X	3630	-0-	-66	-0-	3610	2	20 9	N	18	168
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21 9	N	19	187
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3820	2	22 9	N	20	207
*05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3652	2	7 9	N	6	213
06	3930 X	3442	-0-	-488	-0-	3441	2	1 9	N	1 186 1	28

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15											

SANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 152852		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175			
01	5239 X	5035	-0-	-204	-0-	4908	2	127 9	N	115	275
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4564	2	113 9	N	103 195 1	183
03	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5342	2	125 9	N	114	297
04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5060	2	111 9	N	101 191 1	207
*05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5135	2	109 9	N	99 191 1	115
06	5280 X	4983	-0-	-297	-0-	4881	2	102 9	N	93	208

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997			
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1481	2	30 9	N	27	217
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	2	23 9	N	21 193 1	45
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24 9	N	22	67
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1458	2	25 9	N	23	90
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22 9	N	20	110
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1287	2	20 9	N	18	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 -	15620	
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
01	3162 X	2319	-0-	-843	-0-	319	1	1986	2	N	13		78
						14	9						
02	2856 X	2152	-0-	-704	-0-	308	1	1829	2	N	14		92
						15	9						
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	297	1	2027	2	N	13		105
						14	9						
04	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	297	1	1456	2	N	13		118
						14	9						
*05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	325	1	1745	2	N	17		135
						19	9						
06	2310 X	2020	-0-	-290	-0-	319	1	1688	2	N	12		147
						13	9						

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 -	16706	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950 -	15679	
01	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	713	1	3160	2	N	-0-		12
02	3556 X	2762	-0-	-794	-0-	2762	2			N	-0-		12
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-		12
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-		12
*05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-		12
06	3750 X	2882	-0-	-868	-0-	2882	2			N	-0-		12

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517 -	16541	
01	4123 X	1285	-0-	-2838	-0-	476	1	807	2	N	2		118
						2	9						
02	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	415	1	11677	2	N	-0-		118
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	476	1	3924	2	N	-0-		118
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-		118
*05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	476	1	903	2	N	-0-		118
06	13080 X	1824	-0-	-11256	-0-	461	1	1361	2	N	2		120
						2	9						

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060 -	16432	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19		147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16		163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		175
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10		185
*05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2384	2	17	9	N	15		200
*06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2094	2	17	9	N	15	188 1	27

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052 -	16200	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1104	2	29	9	N	26		153
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22	83 1	92
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25		117
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20		137
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25		162
06	1170 N	611	-0-	-559	-0-	599	2	12	9	N	11		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15																
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679																
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					25
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					25
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					25
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					25
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					25
06	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					25
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100																
01	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	2949	2	59	9	N	54					137
02	3472 X	2952	-0-	-520	-0-	2899	2	53	9	N	48					185
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3789	2	56	9	N	51	191	1			45
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3466	2	61	9	N	55					100
*05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3575	2	57	9	N	52					152
06	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3385	2	55	9	N	50					202
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610																
01	2201 X	1554	-0-	-647	-0-	1552	2	2	9	N	2					210
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2283	2	25	9	N	23					233
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5					238
04	3000 N	3125	-0-	125	125	3124	2	1	9	N	1	1	8			238
*05	3100 N	3138	-0-	38	163	3138	2			N	-0-					238
06	2460 X	1614	-0-	-846	-0-	1603	2	11	9	N	10					248
GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123																
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	496	1	5492	2	N	-0-					11
02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	448	1	5477	2	N	-0-					11
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	496	1	6069	2	N	-0-					11
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	480	1	5231	2	N	-0-					11
*05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	496	1	5629	2	N	-0-					11
06	6360 X	6254	-0-	-106	-0-	480	1	5774	2	N	-0-					11
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434																
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690				
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
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	874	2	31 9	N	28	181 1	95
02	952 X	816	-0-	-136	-0-	786	2	30 9	N	27		122
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	868	2	31 9	N	28		150
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25 9	N	23		173
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28 9	N	25		198
06	870 X	809	-0-	-61	-0-	785	2	24 9	N	22		220

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009				
01	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
02	2184 X	2046	-0-	-138	-0-	2046	2		N	-0-		-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
*05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-		-0-
*06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444				
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1495	2	18 9	N	16		98
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13 9	N	12		110
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8 9	N	7		117
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11 9	N	10		127
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9 9	N	8		135
06	1860 N	1015	-0-	-845	-0-	1009	2	6 9	N	5	113 1	27

BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859				
01	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	1750	2	6 9	N	5		115
02	1932 X	1448	-0-	-484	-0-	1440	2	8 9	N	7		122
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3 9	N	3		125
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3 9	N	3		128
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2 9	N	2		130
06	1710 X	903	-0-	-807	-0-	901	2	2 9	N	2		132

WALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 154083		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10085 - 13535				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

KETTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430				
01	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	496	1	6144	2	N	10	215
						11	9					
02	6412 X	6025	-0-	-387	-0-	448	1	5564	2	N	12	227
						13	9					
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	496	1	5733	2	N	11	238
						12	9					
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	480	1	5741	2	N	10	248
						11	9					
*05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	496	1	5956	2	N	8	184 1
						9	9					
06	6450 X	6330	-0-	-120	-0-	480	1	5839	2	N	10	82
						11	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	394	1	2812	2	N	3			185
						3	9							
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	430	1	657	2	N	20			205
						22	9							
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	1		2	9	2			207
04	3000 N	3786	-0-	786	786	461	1	3324	2	N	1	181	1	27
						1	9							
*05	1897 X	1111	-0-	-786	-0-	476	1	635	2	N	-0-			27
06	3120 X	2543	-0-	-577	-0-	461	1	2051	2	N	28			55
						31	9							

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
01	341 X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-			135
02	252 X	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-			135
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			135
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			135

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
01	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	3466	2	83	9	N	75			232
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3127	2	69	9	N	63	190	1	105
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3397	2	74	9	N	67			172
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3243	2	64	9	N	58			230
*05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	N	13	191	1	52
06	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3332	2	55	9	N	50			102

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645			
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	
01	3875 X	3638	-0-	-237	-0-	3476 2	162 9	N	147	186 1	273
02	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3114 2	132 9	N	120	190 1	203
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3553 2	152 9	N	138	194 1	147
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3392 2	128 9	N	116		263
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3235 2	117 9	N	106	192 1	177
06	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	3186 2	117 9	N	106	190 1	93

SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900			
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	685 2	6 9	N	5		209
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	659 2	55 9	N	50		259
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1198 2	77 9	N	70	193 1	136
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196 2	33 9	N	30		166
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000 2	24 9	N	22		188
06	1230 X	1066	-0-	-164	-0-	1043 2	23 9	N	21		209

CHURCHWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		137
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		137
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		137
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		137
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		137
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		137

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	580 2	29 9	N	26		198
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	491 2	24 9	N	22		220
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	503 2	19 9	N	17		237
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	610 2	37 9	N	34	187 1	73
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	465 2	30 9	N	27	11 6	100
06	510 N	11	-0-	-499	-0-	11 2		N	-0-		100

BAUER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990			
01	1705 X	1586	-0-	-119	-0-	1545 2	41 9	N	37		145
02	1540 X	1459	-0-	-81	-0-	1424 2	35 9	N	32	117 1	60
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1647 2	39 9	N	35		95
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1573 2	36 9	N	33		128
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544 2	35 9	N	32		160
06	1620 X	1536	-0-	-84	-0-	1501 2	35 9	N	32		192

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845			
01	1798 X	1615	-0-	-183	-0-	1608 2	7 9	N	6		113
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1723 2	6 9	N	5		118
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2921 2	6 9	N	5		123
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1750 2	6 9	N	5		128
*05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436 2	4 9	N	4		132
06	2820 X	1686	-0-	-1134	-0-	1686 2		N	-0-	73 1	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
MINERAL SPRINGS			WELL #: 1H		RRCID -> 154723	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 15598	PERF.10715	- 15598			
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	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	713 1	49 2	N	52		254	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57 9	16 2	N	32		286	
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	644 1	170 2	N	19	173 1	132	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 9	15 2	N	54		186	
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	713 1	45 9	N	41		227	
06	870 N	749	-0-	-121	-0-	690 1	59 9	N	54	179 1	102	
HALTMAR OL			WELL #: 1H		RRCID -> 154724	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702	- 15221			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		40	
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		40	
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		40	
WALTRIP			WELL #: 1H		RRCID -> 154729	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211	- 15882			
01	4650 X	1974	-0-	-2676	-0-	1959 2	15 9	N	14		191	
02	4200 X	187	-0-	-4013	-0-	183 2	4 9	N	4		195	
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2630 2	3 9	N	3		198	
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		198	
*05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1307 2	2 9	N	2	159 1	41	
06	2550 X	1365	-0-	-1185	-0-	1353 2	12 9	N	11		52	
RIO LOBO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 154730	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880	- 16608			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1			WELL #: 1H		RRCID -> 154799	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12815	- 16800			
01	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	3547 2	6 9	N	5		67	
02	3332 X	3209	-0-	-123	-0-	3206 2	3 9	N	3		70	
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-		70	
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459 2	3 9	N	3		73	
*05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347 2	2 9	N	2		75	
06	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964 2		N	-0-		75	
WALTON OL			WELL #: 1H		RRCID -> 155050	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 16381	PERF.12920	- 18320			
01	1829 X	1622	-0-	-207	-0-	1619 2	3 9	N	3		88	
02	1624 X	1555	-0-	-69	-0-	1553 2	2 9	N	2		90	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592 2	3 9	N	3		93	
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1578 2	4 9	N	4		97	
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637 2	3 9	N	3		100	
06	1680 X	1483	-0-	-197	-0-	1481 2	2 9	N	2		102	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543	
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
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1060 2	42 9	N	110
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	864 2	22 9	N	130
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	952 2	30 9	N	157
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	157
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1660 2	75 9	N	225
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1344 2	78 9	N	105

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920	
01	3937 X	3438	-0-	-499	-0-	496 1	2942 2	N	-0-
02	3724 X	1040	-0-	-2684	-0-	448 1	592 2	N	-0-
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	496 1	3687 2	N	-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	440 1	2896 2	N	-0-
*05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	495 1	3000 2	N	-0-
06	4050 X	2774	-0-	-1276	-0-	480 1	2294 2	N	-0-

ALICE		WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140	
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-
04	3000 N	4333	-0-	1333	-0-	480 1	3853 2	N	-0-
*05	3100 N	4314	-0-	1214	-0-	496 1	3818 2	N	-0-
*06	6826 X	4279	-0-	-2547	-0-	480 1	3799 2	N	-0-

HILSHER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155539		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702	
01	2170 X	1856	-0-	-314	-0-	1821 2	35 9	N	147
02	1932 X	1647	-0-	-285	-0-	1616 2	31 9	N	175
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1738 2	31 9	N	203
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432 2	22 9	N	223
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1134 2	22 9	N	50
06	1800 X	1263	-0-	-537	-0-	1230 2	33 9	N	80

KLUMP OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155672		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	100
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	100
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	100
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	100
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	100
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	100

BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	3000 N	4360	-0-	1360	-0-	4360 2		N	-0-
*05	3100 N	3145	-0-	45	-0-	1405	3145 2	N	-0-
*06	4289 X	2884	-0-	-1405	-0-	2884 2		N	-0-

FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	28
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	N	30
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	30
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 2	2 9	N	32
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	32
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PASKET		WELL #: 1H		RRCID -> 156029		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450			
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
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			60
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		3 5	60
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	2 9		62
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			62
*05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			62
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	-0-	1100	2	1 9		63

ANDERSON-HILL		WELL #: 1		RRCID -> 156034		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200			
01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	7655 2	N	-0-
02	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	6491 2	N	-0-
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	7473 2	N	-0-
04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	6241 2	N	-0-
*05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	6012 2	N	-0-
06	7200 X	6692	-0-	-508	-0-	-0-	540	1	6152 2	N	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156222		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935			
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2	87 9	N	79
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2	88 9	N	80
03	3100 N	4345	-0-	1245	1245	1245	4231	2	114 9	N	104 189 1
04	3000 N	3900	-0-	900	2145	2145	3809	2	91 9	N	83 192 1
*05	4886 X	2741	-0-	-2145	-0-	-0-	2678	2	63 9	N	57
06	4200 X	3355	-0-	-845	-0-	-0-	3270	2	85 9	N	77

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500			
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-

CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505			
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-
*05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-
06	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	-0-	1105	2		N	-0-

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390			
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1530 2	106 9	N	96	191 1	132
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1365 2	87 9	N	79		211
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1531 2	96 9	N	87	191 1	107
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1477 2	85 9	N	77		184
*05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1442 2	76 9	N	69	188 1	65
*06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1496 2	84 9	N	76		141

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
01		4154 X	3290	-0-	-864	-0-	713 1	2542 2	N	32		165
							35 9					
02		3416 X	3069	-0-	-347	-0-	644 1	2400 2	N	23		188
							25 9					
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	713 1	2227 2	N	2		190
							2 9					
04		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	690 1	1129 2	N	3		193
							3 9					
*05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	713 1	2312 2	N	27		220
							30 9					
06		3300 X	1545	-0-	-1755	-0-	621 1	900 2	N	22	192 1	50
							24 9					

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
01		2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
02		2408 X	2228	-0-	-180	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
*05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	2310	-0-	-270	-0-	2310 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	893 2	14 9	N	13		143
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	819 2	10 9	N	9		152
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	835 2	11 9	N	10		162
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789 2	9 9	N	8		170
*05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	N	8		178
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	777 2	10 9	N	9		187

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		95
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		95
06		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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924			
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
01	2480 X	458	-0-	-2022	-0-	337 1	121 9	N	110	197 1		198
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	308 1	98 9	N	89			287
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	341 1	116 9	N	105	195 1		197
04	3000 N	3415	-0-	415	415	330 1	2975 2	N	100			297
						110 9						
*05	3100 N	3755	-0-	655	1070	341 1	3302 2	N	102	192 1		207
						112 9						
*06	4570 X	3500	-0-	-1070	-0-	330 1	3061 2	N	99	193 1		113
						109 9						

RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113			
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2050 2	44 9	N	40			215
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1827 2	41 9	N	37			252
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2191 2	44 9	N	40	192 1		100
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2264 2	50 9	N	45			145
*05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2756 2	47 9	N	43			188
*06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2363 2	44 9	N	40			228

KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590			
01	1829 X	1794	-0-	-35	-0-	1752 2	42 9	N	38			223
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1634 2	31 9	N	28	188 1		63
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2065 2	39 9	N	35			98
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1853 2	32 9	N	29			127
*05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836 2	29 9	N	26			153
06	2040 X	1936	-0-	-104	-0-	1906 2	30 9	N	27			180

BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742			
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 1		N	-0-			79
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-			79
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496 1	6 9	N	5			84
04	3000 N	3084	-0-	84	84	480 1	2604 2	N	-0-			84
*05	2041 N	1957	-0-	-84	-0-	496 1	1461 2	N	-0-			84
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	480 1	498 2	N	-0-			84

HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997			TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870			
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-

GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729			
01	7316 X	376	-0-	-6940	-0-	373 2	3 9	N	3			82
02	6608 X	235	-0-	-6373	-0-	233 2	2 9	N	2			84
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6255 2	12 9	N	11			95
04	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	16871 2	8 9	N	7			102
*05	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11155 2	6 9	N	5			107
*06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6509 2	4 9	N	4			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597		
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
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	180
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	35
06	300 X	207	-0-	-93	-0-	201 2	6 9	N	5	40

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909		
01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	14837 2	95 9	N	86	238
02	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9133 2	61 9	N	55	97
03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7165 2	44 9	N	40	137
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4552 2	28 9	N	25	162
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3129 2	20 9	N	18	180
06	6360 X	2481	-0-	-3879	-0-	2464 2	17 9	N	15	195

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120		
01	527 X	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-	106
02	364 X	88	-0-	-276	-0-	88 1		N	-0-	103 1 3 5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051		
01	3162 X	2325	-0-	-837	-0-	496 1	1829 2	N	-0-	3
02	2968 X	2911	-0-	-57	-0-	448 1	2463 2	N	-0-	3
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	496 1	2313 2	N	-0-	3
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	480 1	1190 2	N	-0-	3
*05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	496 1	21 2	N	-0-	3
06	3120 X	2139	-0-	-981	-0-	480 1	1659 2	N	-0-	3

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400		
01	2387 X	1883	-0-	-504	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
02	2044 X	1633	-0-	-411	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	-0-
*05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-	-0-
*06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-	-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402		
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	979 2	6 9	N	5	85
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 2	2 9	N	2	87
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	N	1	88
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9	N	2	90
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	90
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	90

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
WELLMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	157026	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	14734	PERF.12260 -	14734						
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
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3						60
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3						63
03	DLQ G-10	795	-0-	795	795	795	791	2	4	9	Y	4						67
04	DLQ G-10	768	-0-	768	1563	1563	765	2	3	9	Y	3						70
*05	2377 N	814	-0-	-1563	-0-	-0-	814	2			Y	-0-						70
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	Y	8						78

CLYDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157041	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	18792	PERF.14363 -	17259						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157268	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	15196	PERF.11252 -	15196						
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	45	9	N	41						123
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	54	9	N	49						172
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	40	9	N	36						208
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	37	9	N	34						242
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	18	9	N	16	153	6				105
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	-0-	672	2			N	-0-						105

TARVER		WELL #:		1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 8605 -	11035						
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2						127
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2						129
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3						132
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-						132
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-						132
06	780 N	656	-0-	-124	-0-	-0-	656	2			N	-0-						132

ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370 -	14719						
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	4072	2	N	341	376	1				155
							375	9										
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3791	2	N	297	194	1				258
							327	9										
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4059	2	N	328	381	1				205
							361	9										
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3801	2	N	298	383	1				120
							328	9										
*05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	3919	2	N	286	191	1				215
							315	9										
06	4590 X	4384	-0-	-206	-0-	-0-	330	1	3762	2	N	265	377	1				103
							292	9										

JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630 -	16252						
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	75	9	N	68	193	1				120
02	1736 X	1708	-0-	-28	-0-	-0-	1643	2	65	9	N	59						179
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	73	9	N	66						245
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	N	48	191	1				102
*05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	68	9	N	62						164
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	-0-	1686	2	67	9	N	61						225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		1H	157493	12/22/1995	15737	10964	- 15737	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 X	1048	-0-	-1215	-0-	1040 2	8 9	N	7	84
02	1652 X	724	-0-	-928	-0-	724 2		N	-0-	84
03	3100 N	3741	-0-	641	641	3708 2	33 9	N	30	114
04	2530 N	1889	-0-	-641	-0-	1859 2	30 9	N	27	141
*05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1681 2	28 9	N	25	100
06	3630 X	1690	-0-	-1940	-0-	1668 2	22 9	N	20	120

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	157667	12/08/1995	14926	12540	- 14926	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2		N	-0-	-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
HONDO UNIT		WELL #:		1	157677	12/01/1995	16228	11721	- 16228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
LOESCH OL		WELL #:		1H	157680	01/04/1996	18000	12023	- 18000	
01	3534 X	2447	-0-	-1087	-0-	2447 2		N	-0-	-0-
02	3192 X	659	-0-	-2533	-0-	659 2		N	-0-	-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-	-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-	-0-
*05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-	-0-
06	5010 X	2373	-0-	-2637	-0-	2373 2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	157683	02/07/1996	15854	11880	- 15854	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
PIEDMONT		WELL #:		1H	157698	11/18/1995	14593	11575	- 14593	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	157733	02/20/1996	15892	10507	- 15892	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	396 2	12 9	N	11	67
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	45
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-	45
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1091 2	24 9	N	22	67
*05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	942 2	45 9	N	41	108
06	1680 N	898	-0-	-782	-0-	844 2	54 9	N	49	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PARKER		WELL #: 1H		RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 - 17932		
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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		213
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		213
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7		220
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619 2	11 9	N	10		230
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578 2	8 9	N	7	194 1	43
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598 2	11 9	N	10		53

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805 - 11376		
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2253 2	146 9	N	133	192 1	202
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2034 2	75 9	N	68		270
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1771 2	53 9	N	48	191 1	127
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1584 2	41 9	N	37		164
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1536 2	40 9	N	36		200
06	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1430 2	32 9	N	29		229

ESTES		WELL #: 1H		RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287 - 10591		
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1267 2	43 9	N	39	191 1	89
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1048 2	24 9	N	22		111
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195 2	6 9	N	5		116
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1147 2	22 9	N	20		136
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186 2	20 9	N	18		154
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1185 2	18 9	N	16		170

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692 - 11377		
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3289 2	96 9	N	87	192 1	129
02	3108	X	3008	-0-	-100	-0-	2922 2	86 9	N	78		207
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2944 2	75 9	N	68		275
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3054 2	59 9	N	54	193 1	136
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3049 2	68 9	N	62		198
06	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3019 2	54 9	N	49	192 1	55

NEAPOLITAN UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.14450 - 18193		
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2		N	-0-		-0-
02	6328	X	6265	-0-	-63	-0-	6265 2		N	-0-		-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2		N	-0-		-0-
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		N	-0-		-0-
*05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2		N	-0-		-0-
*06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 2		N	-0-		-0-

HOLLISTER		WELL #: 1H		RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11667 - 14734		
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		20
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		20
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		20
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		713 1	3862 2		N	-0-	209
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-		644 1	7911 2		N	-0-	209
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-		713 1	23 2		N	-0-	209
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		690 1	3398 2		N	2	211
							2 9					
*05	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		713 1	1862 2		N	27	238
							30 9					
*06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		690 1	2456 2		N	12	250
							13 9					

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 2			N	-0-	39
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		2545 2	4 9		N	4	43
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1169 2	6 9		N	5	48
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1035 2	4 9		N	4	52
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1310 2	3 9		N	3	55
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1323 2	2 9		N	2	57

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	6200 X	4303	-0-	-1897	-0-		4178 2	125 9		N	114	267
02	5712 X	4034	-0-	-1678	-0-		3918 2	116 9		N	105	185
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		4254 2	121 9		N	110	295
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4195 2	113 9		N	103	205
*05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4372 2	106 9		N	96	122
*06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		4910 2	111 9		N	101	223

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TONTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5084 X	4716	-0-	-368	-0-	465 1	4093 2	N	144	182 1	232
						158 9					
02	4536 X	4182	-0-	-354	-0-	420 1	3627 2	N	123	195 1	160
						135 9					
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	465 1	4116 2	N	130		290
						143 9					
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	450 1	4083 2	N	136	193 1	233
						150 9					
*05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	465 1	4476 2	N	147	188 1	192
						162 9					
06	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	450 1	3974 2	N	116	191 1	117
						128 9					

CONKLING DL		WELL #: 1H		RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071			
01	5797 X	5587	-0-	-210	-0-	5587 2		N	-0-		-0-
02	4984 X	3767	-0-	-1217	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-		-0-
*05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-		-0-
06	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5774 2		N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032			
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5808 2	128 9	N	116	183 1	140
02	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6428 2	121 9	N	110		250
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5329 2	120 9	N	109	194 1	165
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5660 2	112 9	N	102		267
*05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5583 2	81 9	N	74	191 1	150
06	6690 X	4654	-0-	-2036	-0-	4566 2	88 9	N	80		230

ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020			
01	2108 X	1863	-0-	-245	-0-	1863 2		N	-0-	4 5	7
02	1764 X	1337	-0-	-427	-0-	1337 2		N	-0-	2 5	5
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		5
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		5
*05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		5
*06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		5

BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602			
01	17546 X	16841	-0-	-705	-0-	16841 2		N	-0-		-0-
02	16940 X	14225	-0-	-2715	-0-	14225 2		N	-0-		-0-
03	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12586 2		N	-0-		-0-
04	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	15276 2		N	-0-		-0-
*05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	14792 2		N	-0-		-0-
06	16290 X	14894	-0-	-1396	-0-	14894 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503				
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
01	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2464 2	31 9	N	28			93
02	2380 X	2309	-0-	-71	-0-	2281 2	28 9	N	25			118
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2483 2	28 9	N	25			143
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2353 2	22 9	N	20			163
*05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2419 2	24 9	N	22			185
*06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2441 2	25 9	N	23			208

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777				
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	3308 2		N	-0-			-0-

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111				
01	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	18668 2		N	-0-			-0-
02	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	15492 2		N	-0-			-0-
03	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16636 2		N	-0-			-0-
04	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 2		N	-0-			-0-
*05	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	16057 2		N	-0-			-0-
*06	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	383 1	8795 2	N	15	179
02	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	17 9				
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	415 1	6328 2	N	-0-	176
04	3000 N	4078	-0-	1078	4364	445 1	5941 2	N	-0-	18
*05	9592 X	5228	-0-	-4364	-0-	399 1	3679 2	N	-0-	18
06	8910 X	3271	-0-	-5639	-0-	476 1	4752 2	N	-0-	18
						456 1	2815 2	N	-0-	18
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5	73
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	73
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	73
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	905 2	22 9	N	20	93
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	93
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	883 2	2 9	N	2	95
JEB		WELL #: 1H		RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320
01	682 X	416	-0-	-266	-0-	416 2		N	-0-	-0-
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9	N	2	2
06	4200 X	57	-0-	-4143	-0-	57 2		N	-0-	2
LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650
01	20987 X	20863	-0-	-124	-0-	496 1	20367 2	N	-0-	-0-
02	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	448 1	18050 2	N	-0-	-0-
03	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	496 1	39732 2	N	-0-	-0-
*04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	480 1	19191 2	N	-0-	-0-
*05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	496 1	18920 2	N	-0-	-0-
06	22350 X	16344	-0-	-6006	-0-	480 1	15864 2	N	-0-	-0-
ONYX UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699
01	3286 X	2928	-0-	-358	-0-	2760 2	168 9	N	153	191
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2813 2	146 9	N	133	132
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2849 2	180 9	N	164	102
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2225 2	147 9	N	134	236
*05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2708 2	157 9	N	143	186
06	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	2900 2	180 9	N	164	154
URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373 - 16270
01	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	1432 2	41 9	N	37	164
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3392 2	37 9	N	34	198
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1257 2	40 9	N	36	234
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1190 2	28 9	N	25	66
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1178 2	32 9	N	29	95
06	3210 X	1171	-0-	-2039	-0-	1138 2	33 9	N	30	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HEIL		WELL #: 1H		RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5828 X	5104	-0-	-724	-0-	5104	2	N	-0-		-0-
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	392	1	4919	2	N	-0-
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	434	1	3880	2	N	-0-
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	416	1	4857	2	N	-0-
*05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	434	1	4964	2	N	-0-
06	5700 X	4119	-0-	-1581	-0-	4119	2	N	-0-		-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166	
01	4929 X	3555	-0-	-1374	-0-	3525	2	30	9	N	136
02	4004 X	281	-0-	-3723	-0-	246	2	35	9	N	168
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2634	2	30	9	N	195
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	2	33	9	N	225
*05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2684	2	20	9	N	50
*06	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4748	2	45	9	N	91

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300	
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-		-0-
02	3136 X	268	-0-	-2868	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
*05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	2469	-0-	-1641	-0-	2469	2	N	-0-		-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	496	1	1608	2	N	-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	448	1	1346	2	N	-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	448	1	1657	2	N	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	480	1	1600	2	N	-0-
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	496	1	1620	2	N	-0-
06	2040 N	1898	-0-	-142	-0-	447	1	1451	2	N	-0-

FOURTIQ UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233 - 16363	
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	589	1	3502	2	N	237
02	3556 X	610	-0-	-2946	-0-	532	1	78	9	N	117
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	589	1	3121	2	N	185
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	570	1	3369	2	N	260
*05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	589	1	3469	2	N	133
*06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	534	1	3406	2	N	197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625 - 15925	
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
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-	-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-	-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-	-0-	-0-

LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID ->	161341	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	14383	PERF.11410 - 14383	
01		4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3303 2	147 9 N	134	189 1	223
02		3864 X	3005	-0-	-859	-0-	2887 2	118 9 N	107	193 1	137
03		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3289 2	110 9 N	100		237
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3037 2	110 9 N	100	182 1	155
*05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3072 2	116 9 N	105		260
*06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3385 2	98 9 N	89	189 1	160

ANGELINE		WELL #: 1		RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.12200 - 16635	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	30
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-	30
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-	30
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-	30
*05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-	30
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-	30

BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255	
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	393 1	2642 2 N	57	214 1	88
							63 9				
02		2548 X	644	-0-	-1904	-0-	644 1	N	-0-	-0-	88
03		3100 N	3264	-0-	164	164	667 1	2584 2 N	12		100
							13 9				
04		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	598 1	1127 2 N	2		102
							2 9				
*05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	713 1	508 2 N	5		107
							6 9				
06		3150 X	863	-0-	-2287	-0-	690 1	172 2 N	1		108
							1 9				

HUGHES		WELL #: 1H		RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769	
01		4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4362 2	2 9 N	2		2
02		4228 X	771	-0-	-3457	-0-	771 2	N	-0-	-0-	2
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2	N	-0-	-0-	2
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-	-0-	2
*05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2	N	-0-	-0-	2
06		4440 X	4348	-0-	-92	-0-	4348 2	N	-0-	-0-	2

WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015	
01		1023 X	840	-0-	-183	-0-	840 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-	-0-	-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-	-0-	-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4440 X	714	-0-	-3726	-0-	714 2	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980		
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
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		14
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		14
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		14
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		14
*05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		14
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		14

WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311		
01	5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
02	5012 X	4649	-0-	-363	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	N	-0-		-0-
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2	N	-0-		-0-
*05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4805	-0-	-625	-0-	4805 2	N	-0-		-0-

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640		
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1565 2	51 9 N	46		128
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1638 2	50 9 N	45		173
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1433 2	43 9 N	39		212
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1375 2	32 9 N	29	191 1	50
*05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1509 2	39 9 N	35		85
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1913 2	53 9 N	48		133

ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835		
01	3596 X	3363	-0-	-233	-0-	3363 2	N	-0-		-0-
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 2	N	-0-		-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2	N	-0-		-0-
*05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-		-0-
06	5520 X	3190	-0-	-2330	-0-	3190 2	N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210		
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	511 2	184 9 N	167		167
02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1131 2	25 9 N	23	169 1	21
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 2	2 9 N	2		23
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331 2	4 9 N	4		27
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		27
06	1230 X	515	-0-	-715	-0-	515 2	N	-0-		27

MIKEL		WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575		
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
02	1512 X	583	-0-	-929	-0-	583 2	N	-0-		-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	1471	-0-	-1199	-0-	1471 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-

SUMP UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

BETTY		WELL #: 2H		RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283
01	3813 X	3603	-0-	-210	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-	-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-
*05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2	N	-0-	-0-

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2	N	-0-	-0-
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	N	-0-	-0-
03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2	N	-0-	-0-
04	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2	N	-0-	-0-
*05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2	N	-0-	-0-
06	12120 X	10455	-0-	-1665	-0-	10455	2	N	-0-	-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238
01	868 X	301	-0-	-567	-0-	301	2	N	-0-	-0-
02	672 X	285	-0-	-387	-0-	285	2	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-
06	300 X	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-	-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	-0-
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1436	2	24	9	N	22					111
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					125
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1619	2	28	9	N	25					150
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5					155
*05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	8	9	N	7					162
*06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					168

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965																	
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1708	2	50	9	N	45					193
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	2	44	9	N	40					233
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1725	2	39	9	N	35	193	1			75
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1646	2	58	9	N	53					128
*05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	2	44	9	N	40					168
06		1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1656	2	39	9	N	35					203

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466																	
01		744 X	438	-0-	-306	-0-	417	2	21	9	N	19	116	1			6
02		672 X	339	-0-	-333	-0-	338	2	1	9	N	1					7
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					22
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	N	6					28
*05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					28
*06		662 X	662	-0-	-0-	-0-	642	2	20	9	N	18					46

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A																	
01		1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1238	2	78	9	N	71	188	1			95
02		1288 X	1176	-0-	-112	-0-	1110	2	66	9	N	60					155
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	2	72	9	N	65					220
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1068	2	64	9	N	58	196	1			82
*05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1197	2	61	9	N	55					137
06		1290 X	1210	-0-	-80	-0-	1149	2	61	9	N	55					192

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			25
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			25
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			25
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			25
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			25
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375 2	8 9	N	7			32

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-			19
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-			N	-0-			19
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4373 2	1 9	N	1			20
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-			20
*05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-			20
06	4230 X	4156	-0-	-74	-0-	4156 2		N	-0-			20

LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF.13691 - 17567		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			127
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			127
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			127
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			127
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			127
06	510 X	352	-0-	-158	-0-	352 2		N	-0-			127

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
01	372 X	93	-0-	-279	-0-	93 2		N	-0-			59
02	308 X	202	-0-	-106	-0-	202 2		N	-0-			59
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			59
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			59
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			59
06	210 X	146	-0-	-64	-0-	146 2		N	-0-			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203				
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
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527 2	7 9	N	6			103
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			103
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			103
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			103
*05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			103
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718 2		N	-0-			103

URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	2263 X	2057	-0-	-206	-0-	2051 2	6 9	N	5			50
02	2016 X	1884	-0-	-132	-0-	1878 2	6 9	N	5			55
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			55
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			55
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			55
*06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-			55

VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060				
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			22
02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		N	-0-			22
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-	3 5		19
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			19
*05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			19
06	6390 X	1643	-0-	-4747	-0-	1643 2		N	-0-			19

FALKENBERG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942				
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
01	5704 X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2		N	-0-	-0-	
02	5152 X	277	-0-	-4875	-0-	277	2		N	-0-	-0-	
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-	-0-	
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-	-0-	
*05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-	-0-	
06	5430 X	5316	-0-	-114	-0-	5316	2		N	-0-	-0-	

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622				
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3 9	N	3	55	
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4 9	N	4	59	
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-	59	
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1712	2	8 9	N	7	66	
*05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-	66	
06	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2		N	-0-	66	

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296				
01	9486 X	7679	-0-	-1807	-0-	7624	2	55 9	N	50	185	
02	8400 X	6924	-0-	-1476	-0-	6872	2	52 9	N	47	232	
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7039	2	42 9	N	38	87	
04	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7706	2	45 9	N	41	128	
*05	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6829	2	37 9	N	34	42	
06	7440 X	6051	-0-	-1389	-0-	6018	2	33 9	N	30	72	

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645				
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-	
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-	
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483				
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	2	23 9	N	21	100	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12 9	N	11	111	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1375	2	13 9	N	12	123	
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18 9	N	16	139	
*05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1328	2	17 9	N	15	154	
06	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1263	2	21 9	N	19	173	

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818				
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-	-0-	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-	-0-	
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	-0-	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-	
*05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-	-0-	
*06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-	-0-	

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619				
01	1457 X	1154	-0-	-303	-0-	1152	2	2 9	N	2	95	
02	1316 X	959	-0-	-357	-0-	953	2	6 9	N	5	100	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	2	10 9	N	9	109	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2 9	N	2	111	
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3 9	N	3	114	
06	1650 X	979	-0-	-671	-0-	975	2	4 9	N	4	118	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4430 2	14 9	N	13	13
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-	13
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-	13
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-	13
*05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-	13
06	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	3967 2		N	-0-	13

MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197		
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	15
02	2800 N	4230	-0-	1430	1430	4230 2		N	-0-	15
03	1943 N	513	-0-	-1430	-0-	513 2		N	-0-	15
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	15
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	15
06	810 X	599	-0-	-211	-0-	599 2		N	-0-	15

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060		
01	4867 X	4645	-0-	-222	-0-	4645 2		N	-0-	-0-
02	4396 X	1435	-0-	-2961	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-	-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-	-0-
*05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-	-0-
06	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460 2		N	-0-	-0-

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686		
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2		N	-0-	-0-
02	4956 X	52	-0-	-4904	-0-	52 2		N	-0-	-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-	-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-	-0-
*05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-	-0-
06	5880 X	1553	-0-	-4327	-0-	1553 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CITATION UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811
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
01	8680 X	8179	-0-	-501	-0-	496	1	7132	2	N	501	305
						551	9					
02	7840 X	1754	-0-	-6086	-0-	448	1	840	2	N	424	347
						466	9					
03	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	496	1	7602	2	N	498	283
						548	9					
04	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	480	1	7321	2	N	477	195
						525	9					
*05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	496	1	7626	2	N	497	307
						547	9					
06	8370 X	8286	-0-	-84	-0-	480	1	7291	2	N	468	203
						515	9					

HOLLISTER		WELL #:		2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-	153
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	N	2	155
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	155
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	155
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2	157
06	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2304	2			N	-0-	157

GOODRICH		WELL #:		1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		PERF.14485 - 14597
01	12927 X	11183	-0-	-1744	-0-	423	1	10760	2	N	-0-	-0-
02	8820 X	6884	-0-	-1936	-0-	393	1	6491	2	N	-0-	-0-
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	385	1	9948	2	N	-0-	-0-
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	357	1	7328	2	N	-0-	-0-
*05	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	413	1	9742	2	N	-0-	-0-
06	10830 X	8901	-0-	-1929	-0-	376	1	8525	2	N	-0-	-0-

BELL		WELL #:		1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690
01	3224 X	2693	-0-	-531	-0-	2638	2	55	9	N	50	235
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2930	2	58	9	N	53	97
03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	N	58	155
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3402	2	58	9	N	53	208
*05	3100 N	3251	-0-	151	151	3195	2	56	9	N	51	70
06	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	2977	2	61	9	N	55	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

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

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

01	5549 X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
*05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	10710 X	5716	-0-	-4994	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

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

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-	2	5			55
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					55
03	2666 X	2543	-0-	-123	-0-	2541	2	2	9	N	-0-	2				57
04	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	2355	2			N	-0-					57
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933	2			N	-0-					57
06	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2472	2			N	-0-					57

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

01	4712 X	4257	-0-	-455	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681	- 18034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2406 2	64 9	N	58			168
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3869 2	19 9	N	17			185
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1643 2	31 9	N	28			213
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1470 2	11 9	N	10			223
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1362 2	29 9	N	26	189 1		60
06	4170 X	1397	-0-	-2773	-0-	1366 2	31 9	N	28			88

VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570	- 19061
01	14074 X	13810	-0-	-264	-0-	710 1	13100 2	N	-0-			-0-
02	12712 X	4692	-0-	-8020	-0-	644 1	4048 2	N	-0-			-0-
03	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	679 1	12351 2	N	-0-			-0-
04	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	690 1	12199 2	N	-0-			-0-
*05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	705 1	12110 2	N	-0-			-0-
06	13350 X	12650	-0-	-700	-0-	680 1	11970 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270	- 15018
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			57
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			57
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			57
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			57
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			57
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			57

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490	- 18578
01	9889 X	9449	-0-	-440	-0-	9449 2		N	-0-			-0-
02	8876 X	7679	-0-	-1197	-0-	7679 2		N	-0-			-0-
03	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265 2		N	-0-			-0-
04	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375 2		N	-0-			-0-
*05	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746 2		N	-0-			-0-
06	9150 X	8607	-0-	-543	-0-	8607 2		N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839	- 13260
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826	- 15081
01	14725 X	13909	-0-	-816	-0-	13909 2		N	-0-			-0-
02	13300 X	2432	-0-	-10868	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
03	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	21918 2		N	-0-			-0-
04	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873 2		N	-0-			-0-
*05	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2		N	-0-			-0-
06	21210 X	14456	-0-	-6754	-0-	14456 2		N	-0-			-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963	- 17942
01	3100 N	3404	-0-	304	2644	3404 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	7679	-0-	4879	7523	7679 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4388	-0-	1288	8811	4388 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2033	-0-	-967	7844	2033 2		N	-0-			-0-
*05	9622 X	1778	-0-	-7844	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
06	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	1285 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ROCKET		WELL #:		1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01	6231 X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2	N	-0-		-0-
02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2	N	-0-		-0-
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-		-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-		-0-
*05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-		-0-
06	11070 X	4842	-0-	-6228	-0-	4842	2	N	-0-		-0-

ROADRUNNER		WELL #:		3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2007	2	72 9 N	65	195 1	68
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1897	2	83 9 N	75		143
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1869	2	61 9 N	55		198
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1978	2	50 9 N	45		243
*05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2255	2	59 9 N	54	188 1	109
*06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2106	2	50 9 N	45		154

STORK, SELMA		WELL #:		2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25 9 N	23		132
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20 9 N	18		150
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	641	2	18 9 N	16		166
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18 9 N	16		182
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	595	2	14 9 N	13		195
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	550	2	15 9 N	14		209

BRONCO		WELL #:		2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180	
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	336	1	2847 2 N	-0-		-0-
02	4144 X	1849	-0-	-2295	-0-	154	1	1695 2 N	-0-		-0-
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	285	1	2358 2 N	-0-		-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	420	1	2700 2 N	-0-		-0-
*05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	434	1	2563 2 N	-0-		-0-
06	3090 X	2448	-0-	-642	-0-	420	1	2028 2 N	-0-		-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

RANGER		WELL #:		1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261	
01	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	713	1	2192 2 N	-0-		-0-
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		-0-		-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		-0-		-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		-0-		-0-
*05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		-0-		-0-
06	3660 X	2590	-0-	-1070	-0-	2590	2		-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825		PERF.14690 - 19234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
02	3248 X	3112	-0-	-136	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688				
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3090	-0-	290	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1350	-0-	-1260	-0-	1350	2			N	-0-			-0-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820				
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6961	-0-	4161	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1620	-0-	-1480	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	682	-0-	-2318	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*05	1048 N	685	-0-	-363	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	1380 X	603	-0-	-777	-0-	603	2			N	-0-			-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085				
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	1830 X	90	-0-	-1740	-0-	90	2			N	-0-			-0-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11804 - 14229				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	2 5		123
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			123
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			123
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			123
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			123
06	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-			123

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303		PERF.14999 - 17365				
01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
*05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
*06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801		PERF.10284 - 14801				
01	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3157	2	278 9		N	253	368 1		123
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5719	2	331 9		N	301	354 1		70
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3071	2	321 9		N	292	187 1		175
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2766	2	326 9		N	296	384 1		87
*05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2892	2	359 9		N	326	188 1		225
06	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	3016	2	308 9		N	280	375 1		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402		
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	AMT CODE	BALANCE	
01	10354 X	10283	-0-	-71	-0-	713 1	9570 2	N	-0-	60
02	9352 X	8679	-0-	-673	-0-	644 1	8035 2	N	-0-	60
03	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	713 1	9403 2	N	-0-	60
04	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	690 1	8421 2	N	-0-	60
*05	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	713 1	9216 2	N	-0-	60
06	9960 X	9577	-0-	-383	-0-	690 1	8887 2	N	-0-	60

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448		
01	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2934 2		N	-0-	-0-
02	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	17216 2		N	-0-	-0-
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-	-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-	-0-
*05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-	-0-
06	9480 X	3040	-0-	-6440	-0-	3040 2		N	-0-	-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081		
01	20956 X	18295	-0-	-2661	-0-	18295 2		N	-0-	-0-
02	18928 X	1271	-0-	-17657	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
03	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18211 2		N	-0-	-0-
04	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18093 2		N	-0-	-0-
*05	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	18515 2		N	-0-	-0-
*06	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056 2		N	-0-	-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070		
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1623 2	52 9	N	47	288
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1029 2	40 9	N	36	129
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1525 2	70 9	N	64	193
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1485 2	61 9	N	55	248
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1566 2	52 9	N	47	295
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1540 2	45 9	N	41	145

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695		
01	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3150 2	36 9	N	33	178
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	2693 2	19 9	N	17	195
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3361 2	30 9	N	27	32
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3038 2	29 9	N	26	58
*05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2336 2	15 9	N	14	72
*06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3870 2	25 9	N	23	95

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870		
01	10602 X	9928	-0-	-674	-0-	9928 2		N	-0-	-0-
02	9576 X	2556	-0-	-7020	-0-	2556 2		N	-0-	-0-
03	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2		N	-0-	-0-
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-	-0-
*05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748 2		N	-0-	-0-
06	9600 X	7361	-0-	-2239	-0-	7361 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764		
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
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775		
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	783 2	18 9 N	16		145
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	572 2	13 9 N	12		157
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152 2	14 9 N	13		170
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537 2	8 9 N	7		177
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1031 2	15 9 N	14		191
06	1140 N	512	-0-	-628	-0-	502 2	10 9 N	9		200

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076		
01	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	2984 2	N	-0-		-0-
02	2996 X	900	-0-	-2096	-0-	900 2	N	-0-		-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
*05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2	N	-0-		-0-
*06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2	N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200		
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2	N	-0-		-0-
02	2716 X	141	-0-	-2575	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2	N	-0-		-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
*05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	N	-0-		-0-
*06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110		
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9 N	2		142
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1788 2	33 9 N	30		172
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539 2	22 9 N	20		192
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251 2	17 9 N	15		207
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1289 2	33 9 N	30	190 1	47
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447 2	N	-0-		47

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197			
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
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	N	237
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	43
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	42
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	42
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	42
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	42

HENSKKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848			
01	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-
02	15680 X	1952	-0-	-13728	-0-	1952	2			N	-0-
03	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	40322	2			N	-0-
04	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			N	-0-
*05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-
06	16800 X	9516	-0-	-7284	-0-	9516	2			N	-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089			
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
02	2800 N	16254	-0-	13454	-0-	13454	2			N	-0-
03	3100 N	466	-0-	-2634	-0-	10820	2			N	-0-
04	3000 N	228	-0-	-2772	-0-	8048	2			N	-0-
*05	3100 N	235	-0-	-2865	-0-	5183	2			N	-0-
*06	5396 X	213	-0-	-5183	-0-	213	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DOC UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236	- 14115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1754	2	30	9	N	27	166		
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1477	2	42	9	N	38	204		
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	37	241		
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4	245		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	-0-		
										194	1	27	3	
										24	6			
ISAAC		WELL #:		1H	RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080	- 19866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-		
SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID ->	185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11198	- 14695		
01	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	496	1	1978	2	N	134	304		
02	2604 X	2466	-0-	-138	-0-	409	1	1917	2	N	127	431		
03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	140	9	1899	2	N	129	366		
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	480	1	2104	2	N	132	307		
*05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	145	9	2168	2	N	131	250		
*06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	488	1	2169	2	N	136	386		
						144	9							
						480	1							
						150	9							
SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180	- 17521		
01	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	1539	2	150	9	N	136	195		
02	1680 X	545	-0-	-1135	-0-	391	2	154	9	N	140	152		
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1322	2	75	9	N	68	220		
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1378	2	153	9	N	139	168		
*05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1488	2	212	9	N	193	170		
06	1620 X	999	-0-	-621	-0-	869	2	130	9	N	118	288		
COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620	- 12293		
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	782	2	84	9	N	76	159		
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	662	2	35	9	N	32	191		
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	813	2	52	9	N	47	238		
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	749	2	61	9	N	55	293		
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	834	2	68	9	N	62	166		
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	737	2	57	9	N	52	218		
										189	1			
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018	- 18650		
01	17019 X	16122	-0-	-897	-0-	16122	2			N	-0-	-0-		
02	15372 X	11219	-0-	-4153	-0-	11219	2			N	-0-	-0-		
03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2			N	-0-	-0-		
04	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-	-0-		
*05	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-	-0-		
06	16470 X	13422	-0-	-3048	-0-	13422	2			N	-0-	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAMEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2660 2	187 9	N	170	195 1	155
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2610 2	175 9	N	159	197 1	117
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2818 2	184 9	N	167	192 1	92
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2686 2	166 9	N	151		243
*05	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2821 2	184 9	N	167	192 1	218
06	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	2459 2	160 9	N	145	191 1	172

WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340			
01	2542 X	1245	-0-	-1297	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219 2		N	-0-		-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
*05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
06	9390 X	1151	-0-	-8239	-0-	1151 2		N	-0-		-0-

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122			
01	558 X	257	-0-	-301	-0-	257 2		N	-0-		95
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	525 2	3 9	N	3		98
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		98
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		98
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		98
06	570 X	305	-0-	-265	-0-	305 2		N	-0-		98

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700			
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3085 2	61 9	N	55		235
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2653 2	50 9	N	45	193 1	87
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2890 2	47 9	N	43		130
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2635 2	47 9	N	43		173
*05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2623 2	44 9	N	40		213
06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	2577 2	34 9	N	31	192 1	52

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845			
01	4185 X	3594	-0-	-591	-0-	3594 2		N	-0-		-0-
02	3584 X	3057	-0-	-527	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		N	-0-		-0-
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
*05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-		-0-
06	7140 X	3640	-0-	-3500	-0-	3640 2		N	-0-		-0-

WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350			
01	17081 X	16246	-0-	-835	-0-	16246 2		N	-0-		-0-
02	15260 X	8548	-0-	-6712	-0-	8548 2		N	-0-		-0-
03	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	24270 2		N	-0-		-0-
04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282 2		N	-0-		-0-
*05	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12861 2		N	-0-		-0-
06	23490 X	16058	-0-	-7432	-0-	16058 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4822	2	231	9	N	210	188
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4384	2	217	9	N	197	203
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4761	2	255	9	N	232	252
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4686	2	226	9	N	205	265
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	4894	2	251	9	N	228	118
06	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4421	2	229	9	N	208	138

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860			
01	10478 X	9788	-0-	-690	-0-	9788	2			N	-0-	-0-
02	8764 X	3057	-0-	-5707	-0-	3057	2			N	-0-	-0-
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-	-0-
04	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-	-0-
*05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-	-0-
06	9480 X	8352	-0-	-1128	-0-	8352	2			N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247			
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	N	23	165
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1286	2	24	9	N	22	187
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21	208
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19	227
*05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	N	14	47
06	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	1155	2	18	9	N	16	63

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419			
01	23653 X	21677	-0-	-1976	-0-	21677	2			N	-0-	-0-
02	21364 X	12259	-0-	-9105	-0-	12259	2			N	-0-	-0-
03	41840 X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-	-0-
04	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-	-0-
*05	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-	-0-
06	25200 X	19229	-0-	-5971	-0-	19229	2			N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547			
01	15500 X	14683	-0-	-817	-0-	14683	2			N	-0-	18
02	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-	18
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-	18
04	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	21074	2			N	-0-	18
*05	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-	18
06	21000 X	16809	-0-	-4191	-0-	16809	2			N	-0-	18

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720			
01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3188	2	17	9	N	15	82
02	3024 X	2859	-0-	-165	-0-	2845	2	14	9	N	13	95
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3156	2	19	9	N	17	112
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3090	2	14	9	N	13	125
*05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3187	2	14	9	N	13	138
06	3090 X	3071	-0-	-19	-0-	3058	2	13	9	N	12	150

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444			
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1694	2	97	9	N	88	245
02	2800 N	6447	-0-	3647	-0-	3647	2	250	9	N	227	87
03	3100 N	4711	-0-	1611	-0-	5258	2	135	9	N	123	210
04	3000 N	3664	-0-	664	-0-	5922	2	89	9	N	81	98
*05	3100 N	3771	-0-	671	-0-	6593	2	142	9	N	129	227
*06	10108 X	3515	-0-	-6593	-0-	3369	2	146	9	N	133	182

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7983 - 8221					
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
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4				72
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				73
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	133	2	252	9	N	229	187	1		115
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1046	2	97	9	N	88				203
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	884	2	41	9	N	37	190	1		50

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415					
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	14631	-0-	11831	11831	14631	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1965	-0-	-1135	10696	1965	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	1744	-0-	-1256	9440	1744	2			N	-0-				-0-
*05	3100 N	1602	-0-	-1498	7942	1602	2			N	-0-				-0-
*06	10070 X	2128	-0-	-7942	-0-	2128	2			N	-0-				-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476		PERF.10850 - 16700					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				175
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2				177
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1611	2	139	9	N	126	193	1		110
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2202	2	102	9	N	93				203
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1695	2	59	9	N	54				257
06	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1312	2	21	9	N	19	189	1		87

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400					
01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-				-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-				-0-
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-				-0-
04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-				-0-
*05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-				-0-
*06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-				-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150					
01	4836 X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2			N	-0-				-0-
02	3836 X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-				-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-				-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-				-0-
*05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-				-0-
06	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	4180	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521				
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
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-	
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	-0-	
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-	-0-	
04	660 X	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-	-0-	
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-	
06	660 N	212	-0-	-448	-0-	212	2		N	-0-	-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390				
01	7409 X	5562	-0-	-1847	-0-	5562	2		N	-0-	-0-	
02	5180 X	1325	-0-	-3855	-0-	1325	2		N	-0-	-0-	
03	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-	-0-	
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2		N	-0-	-0-	
*05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-	-0-	
06	6180 X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2		N	-0-	-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	170	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2 9	N	2	172	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	172	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	172	
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1 9	N	1	173	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-	173	

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8 9	N	7	220	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6 9	N	5	225	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8 9	N	7	232	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9	N	1	42	
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3 9	N	3	45	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	282	2	3 9	N	3	48	

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488				
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	420	1	1391 2	N	-0-	5	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1		N	-0-	5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
04	1770 X	1293	-0-	-477	-0-	1293	2		N	-0-	5	
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-	5	
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	5	

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800				
01	3348 X	1208	-0-	-2140	-0-	279	1	885 2	N	40	192 1	65
						44	9					
02	3024 X	837	-0-	-2187	-0-	252	1	563 2	N	20		85
						22	9					
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	279	1	533 2	N	10		95
						11	9					
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	270	1	177 2	N	3		98
						3	9					
*05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	279	1	90 2	N	-0-		98
06	1170 X	353	-0-	-817	-0-	270	1	81 2	N	2		100
						2	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440		
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
01	5053 X	3113	-0-	-1940	-0-	3113 2		N	-0-	-0-
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 2		N	-0-	-0-
03	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-	-0-
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-	-0-
*05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-	-0-
06	4890 X	3065	-0-	-1825	-0-	3065 2		N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548		
01	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	2543 2		N	-0-	-0-
02	2912 X	2244	-0-	-668	-0-	2244 2		N	-0-	-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-	-0-
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-	-0-
*05	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	15036 2		N	-0-	-0-
06	2580 X	2579	-0-	-1	-0-	2579 2		N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910		
01	496 X	470	-0-	-26	-0-	461 1	9 9	N	8	53
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 1		N	-0-	53
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-	53
04	3000 N	8164	-0-	5164	5164	480 1	7684 2	N	-0-	53
*05	3100 N	8211	-0-	5111	10275	481 1	7730 2	N	-0-	53
*06	18819 X	8544	-0-	-10275	-0-	480 1	8064 2	N	-0-	53

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374		
01	5611 X	5318	-0-	-293	-0-	5318 2		N	-0-	-0-
02	4984 X	2350	-0-	-2634	-0-	2350 2		N	-0-	-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		N	-0-	-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		N	-0-	-0-
*05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-	-0-
*06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-	-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100		
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N	-0-	53
02	392 X	284	-0-	-108	-0-	280 1	4 9	N	4	57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	3000 N	5046	-0-	2046	2046	5046 2		N	-0-	57
*05	3100 N	4412	-0-	1312	3358	4412 2		N	-0-	57
*06	7678 X	4320	-0-	-3358	-0-	4319 2	1 9	N	1	58

RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505		
01	3689 X	2798	-0-	-891	-0-	2798 2		N	-0-	-0-
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-	-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-	-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
*05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-	-0-
06	5310 X	3085	-0-	-2225	-0-	3085 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3322	-0-	522	522	3322	2		N	-0-		-0-
03	1706 N	1184	-0-	-522	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-
06	2760 X	1221	-0-	-1539	-0-	1221	2		N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701				
01	6851 X	4864	-0-	-1987	-0-	4864	2		N	-0-		-0-
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-		-0-
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-		-0-
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-		-0-
*05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-		-0-
06	6990 X	6014	-0-	-976	-0-	6014	2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350				
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9 9	N	8		55
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1009	2	53 9	N	48		103
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52 9	N	47		150
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1354	2	47 9	N	43		193
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	2	44 9	N	40	191 1	42
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1139	2	31 9	N	28		70

SEE-YEGUA UNIT A		WELL #: 1RE		RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221				
01	1519 X	883	-0-	-636	-0-	883	2		N	-0-		-0-
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
06	4980 X	689	-0-	-4291	-0-	689	2		N	-0-		-0-

LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378				
01	2201 X	2021	-0-	-180	-0-	1962	2	59 9	N	54	194 1	80
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-				N	37		117
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2114	2	61 9	N	55		172
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1769	2	53 9	N	48		220
*05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1742	2	45 9	N	41	194 1	67
06	2100 X	1759	-0-	-341	-0-	1714	2	45 9	N	41		108

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933				
01	14043 X	4549	-0-	-9494	-0-	4549	2		N	-0-		-0-
02	6692 X	984	-0-	-5708	-0-	984	2		N	-0-		-0-
03	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2		N	-0-		-0-
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-		-0-
*05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-		-0-
06	10860 X	6945	-0-	-3915	-0-	6945	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			103
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			103
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			103
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932 2	8 9	N	110
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134 2	2 9	N	112
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011 2	6 9	N	117

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501	
01	14880 X	12229	-0-	-2651	-0-	12229 2		N	-0-
02	11704 X	1037	-0-	-10667	-0-	1037 2		N	-0-
03	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335 2		N	-0-
04	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 2		N	-0-
*05	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10755 2		N	-0-
*06	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12604 2		N	-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-
02	2800 N	10375	-0-	7575	7575	10375 2		N	-0-
03	3100 N	1647	-0-	-1453	6122	1647 2		N	-0-
04	3000 N	1610	-0-	-1390	4732	1610 2		N	-0-
*05	3100 N	1611	-0-	-1489	3243	1611 2		N	-0-
*06	4787 X	1544	-0-	-3243	-0-	1544 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT								
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	496 1	5253 2		N	74	194 1		95							
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	81 9	3327 2		N	43			138							
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	47 9	1850 2		N	25			163							
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	28 9	1890 2		N	20			183							
*05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	480 1	1104 2		N	12			195							
06	3030 X	2560	-0-	-470	-0-	22 9	2058 2		N	20	182 1		33							
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9		N	4	133 1		48							
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9		N	2			50							
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	269 2	11 9		N	10			60							
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159 2	6 9		N	5			65							
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			65							
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2			N	-0-			65							
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423													COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-							
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614	
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			72							
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			72							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			73							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73							
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			73							
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080													COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337			
01	25420 X	21081	-0-	-4339	-0-	21081 2			N	-0-			22							
02	22960 X	22403	-0-	-557	-0-	22403 2			N	-0-			22							
03	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	19801 2			N	-0-			22							
04	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	23707 2			N	-0-			22							
*05	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	21462 2			N	-0-			22							
06	24000 X	22627	-0-	-1373	-0-	22627 2			N	-0-			22							
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703													COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351			
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1136 2	107 9		N	97	188 1		125							
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	876 2	75 9		N	68			193							
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1524 2	92 9		N	84	193 1		84							
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1093 2	77 9		N	70			154							
*05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2054 2	86 9		N	78			232							
06	1560 N	1014	-0-	-546	-0-	940 2	74 9		N	67	190 1		109							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090			
01	1953 X	1790	-0-	-163	-0-	1790	2				N	-0-			-0-
02	2184 X	1895	-0-	-289	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2				N	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9		N	1	8		-0-
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-			-0-
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2				N	-0-			-0-

FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732	- 18929			
01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	496	1	12686	2		N	-0-			-0-
02	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	448	1	11762	2		N	-0-			-0-
03	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	496	1	13126	2		N	-0-			-0-
04	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	480	1	12628	2		N	-0-			-0-
*05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	484	1	12675	2		N	-0-			-0-
06	13170 X	8467	-0-	-4703	-0-	424	1	8043	2		N	-0-			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	249387	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220			
01	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	4690	2	40	9		N	36			93
02	5236 X	4708	-0-	-528	-0-	4676	2	32	9		N	29	67	1	55
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5130	2	30	9		N	27			82
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4318	2	33	9		N	30			112
*05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9		N	26			138
06	5040 X	333	-0-	-4707	-0-	322	2	11	9		N	10			148

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834	- 16095			
01	1612 X	1450	-0-	-162	-0-	1450	2				N	-0-			-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2				N	-0-			-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2				N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2				N	-0-			-0-
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2				N	-0-			-0-
06	2760 X	1309	-0-	-1451	-0-	1309	2				N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #:		2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293	- 16726			
01	5704 X	2913	-0-	-2791	-0-	2913	2				N	-0-			-0-
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2				N	-0-			-0-
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2				N	-0-			-0-
*05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2				N	-0-			-0-
*06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2				N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	255710	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.12143	- 14413			
01	930 X	686	-0-	-244	-0-	658	2	28	9		N	25			213
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	683	2	28	9		N	25			238
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9		N	6	192	1	52
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	792	2	80	9		N	73			125
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9		N	3			128
06	750 X	674	-0-	-76	-0-	659	2	15	9		N	14			142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150			
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		
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1971 2	242 9	N	220	190 1	208
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1679 2	216 9	N	196	189 1	215
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1373 2	250 9	N	227	195 1	227
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2008 2	262 9	N	238	193 1	272
*05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2045 2	183 9	N	166	188 1	250
*06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1796 2	215 9	N	195	192 1	253

JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BURTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942			
01	10664 X	710	-0-	-9954	-0-	488 1	222 9	N	202	194 1	298
02	672 X	620	-0-	-52	-0-	448 1	172 9	N	156	189 1	265
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	496 1	290 9	N	264	379 1	150
04	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	480 1	12010 2	N	188	193 1	145
*05	3100 N	11626	-0-	8526	8526	207 9					
						496 1	10935 2	N	177	194 1	128
						195 9					
*06	18392 X	9866	-0-	-8526	-0-	480 1	9195 2	N	174	192 1	110
						191 9					

ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424			
01	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5272 2	108 9	N	98		183
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	448 1	5004 2	N	97		280
						107 9					
03	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	493 1	6232 2	N	99	184 1	195
						109 9					
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	480 1	4752 2	N	87	194 1	88
						96 9					
*05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	496 1	5008 2	N	95		183
						105 9					
06	6600 X	5606	-0-	-994	-0-	480 1	5036 2	N	82	188 1	77
						90 9					

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		50
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		50
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		50
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		50
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	N	1		51
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-		51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	44268 X	37286	-0-	-6982	-0-	465 1	34870 2	N	1774	1689 1	353	
						1951 9						
02	38332 X	31048	-0-	-7284	-0-	420 1	28950 2	N	1525	1708 1	170	
						1678 9						
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	465 1	222 2	N	1436	1331 1	275	
						1580 9						
04	27712 X	27712	-0-	-0-	-0-	450 1	25620 2	N	1493	1523 1	245	
						1642 9						
*05	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	465 1	25543 2	N	1430	1338 1	337	
						1573 9						
06	36090 X	26135	-0-	-9955	-0-	450 1	24196 2	N	1354	1524 1	167	
						1489 9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552												
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	32515 2	766 9	N	696	769 1	275	
02	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	28805 2	675 9	N	614	581 1	308	
03	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-	31253 2	702 9	N	638	769 1	177	
04	30509 X	30509	-0-	-0-	-0-	29839 2	670 9	N	609	578 1	208	
*05	30466 X	30466	-0-	-0-	-0-	29810 2	656 9	N	596	571 1	233	
06	32220 X	30377	-0-	-1843	-0-	29752 2	625 9	N	568	571 1	230	

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715												
01	25017 X	24578	-0-	-439	-0-	22869 1	1709 9	N	1554	1506 1	243	
02	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	20166 2	1456 9	N	1324	1119 1	448	
03	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	21836 2	1540 9	N	1400	1526 1	322	
04	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	20059 2	1436 9	N	1305	1330 1	297	
*05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5249 2	163 9	N	148	190 1	255	
*06	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	24154 2	1584 9	N	1440	1508 1	187	

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240												
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-	
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		-0-	

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681												
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938												
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED				10/27/2016	- PLUGGED 10/27/16					

F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942												
01	558 N	171	-0-	-387	-0-	171 2		N	-0-		-0-	
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-	
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-	
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
NEASON UNIT A-39				WELL #:	1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	12641 - 17200
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
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			38
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			38
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			38
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	7 2	2 9	N	2			40
*05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			40
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			40

GARRISON LTD.				295861					CNTY: LEE				
TOMCAT				WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.	12137 - 15558
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273					CNTY: LEE				
FOWLER				WELL #:	1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	12556 - 17660
01		DELQ PR	293548	-0-	293548	293548	290527 2	3021 9	N	2746	1462 1	30 8	1254
02		513387 X	219839	-0-	-293548	-0-	218022 2	1817 9	N	1652	2088 1	33 8	785
03		329846 X	329846	-0-	-0-	-0-	323739 2	6107 9	N	5552	6021 1	13 8	303
04		266807 X	266807	-0-	-0-	-0-	100 1	261603 2	N	4640	4631 1	11 8	301
							5104 9						
05		249328 X	249328	-0-	-0-	-0-	779 1	244038 2	N	4101	3942 1	11 8	449
							4511 9						
*06		218244 X	218244	-0-	-0-	-0-	750 1	213596 2	N	3544	3297 1	13 8	683
							3898 9						

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287					CNTY: LEE				
RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373	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		14B DENY	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNADY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098186	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11109 - 10916
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2017 - P/A 06/30/17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12638 - 12406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-

LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAROLYN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106559	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11511 - 11714
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B DENY	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B DENY	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12690 - 12307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286														
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17														

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	819	2	141	9	N	128			248
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1056	2	229	9	N	208	180	1	184
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1607	2	111	9	N	101			285
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1722	2	62	9	N	56	177	1	162
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1143	2	73	9	N	66	2	8	226
06	1650 N	807	-0-	-843	-0-	760	2	47	9	N	43	1	8	268

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			25
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			25
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			25
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			25
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			25
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			25

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			59
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	N	22			81
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			81
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	289	2	75	9	N	68			149
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			149
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	51	2	7	9	N	6			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044																	
01		1271 N	902	-0-	-369	-0-	896	2	6	9	N	5					207
02		868 N	719	-0-	-149	-0-	668	2	51	9	N	46	190	1			63
03		806 N	504	-0-	-302	-0-	485	2	19	9	N	17					80
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1345	2	81	9	N	74					154
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	894	2	29	9	N	26					180
*06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17					197

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																	
01		2263 X	2013	-0-	-250	-0-	1927	2	86	9	N	78	188	1	1	8	128
02		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1819	2	98	9	N	89					217
03		2542 X	2248	-0-	-294	-0-	2149	2	99	9	N	90	180	1			127
04		2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2259	2	94	9	N	85					212
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2656	2	113	9	N	103	177	1	1	8	137
*06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2516	2	94	9	N	85					222

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																	
01		2666 X	1318	-0-	-1348	-0-	1206	2	112	9	N	102					307
02		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2301	2	194	9	N	176	92	8			391
03		2666 X	224	-0-	-2442	-0-	224	2			N	-0-					391
04		2580 X	1372	-0-	-1208	-0-	1260	2	112	9	N	102	184	1	3	8	306
05		2635 X	741	-0-	-1894	-0-	682	2	59	9	N	54	185	1	1	8	174
06		2580 X	383	-0-	-2197	-0-	331	2	52	9	N	47	1	8			220

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																	
01		1023 N	850	-0-	-173	-0-	765	2	85	9	N	77					159
02		980 N	530	-0-	-450	-0-	510	2	20	9	N	18					177
03		3100 N	13863	-0-	10763	-0-	13738	2	125	9	N	114	182	1			109
04		3000 N	678	-0-	-2322	-0-	8441	2	89	9	N	81					190
05		3100 N	2038	-0-	-1062	-0-	1889	2	149	9	N	135	180	1	1	8	144
*06		8101 X	722	-0-	-7379	-0-	646	2	76	9	N	69	1	8			212

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033																	
01		1581 X	1515	-0-	-66	-0-	1437	2	78	9	N	71	181	1			45
02		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1483	2	182	9	N	165	96	8			114
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1540	2	77	9	N	70					184
04		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	1363	2	53	9	N	48	175	1			57
05		1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1306	2	65	9	N	59	2	8			114
06		1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1218	2	56	9	N	51					165

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753																	
01		3007 X	1047	-0-	-1960	-0-	938	2	109	9	N	99					269
02		2716 X	1633	-0-	-1083	-0-	1535	2	98	9	N	89	184	1			174
03		2976 X	1852	-0-	-1124	-0-	1761	2	91	9	N	83					257
04		2880 X	1613	-0-	-1267	-0-	1488	2	125	9	N	114	166	1			205
05		1798 X	1700	-0-	-98	-0-	1646	2	54	9	N	49					254
*06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1783	2	127	9	N	115	186	1	1	8	182

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	2072	2	40	9	N	36			200
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1693	2	142	9	N	129	99	8	230
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1612	2	23	9	N	21	184	1	67
04	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	1634	2	30	9	N	27			94
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2011	2	34	9	N	31			125
06	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1551	2	28	9	N	25	1	8	149

JASPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101				
01	2325 X	921	-0-	-1404	-0-	871	2	50	9	N	45			197
02	2100 X	2026	-0-	-74	-0-	1885	2	141	9	N	128	183	1	99 8 43
03	2325 X	1025	-0-	-1300	-0-	997	2	28	9	N	25			68
04	2250 X	757	-0-	-1493	-0-	733	2	24	9	N	22			90
05	2108 X	197	-0-	-1911	-0-	191	2	6	9	N	5			95
06	2160 X	696	-0-	-1464	-0-	667	2	29	9	N	26	1	8	120

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830				
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			73
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	103	2	12	9	N	11			84
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			84
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	80	2	12	9	N	11			95
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			95
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			95

STRANGE UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422				
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	372	1	5933	2	N	347	178	1	321
						382	9							
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	336	1	5395	2	N	394	382	1	99 8 234
						433	9							
03	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	372	1	6165	2	N	338	365	1	207
						372	9							
04	6630 X	6430	-0-	-200	-0-	360	1	5725	2	N	314	357	1	164
						345	9							
05	6851 X	6594	-0-	-257	-0-	372	1	5860	2	N	329	371	1	122
						362	9							
06	6690 X	6412	-0-	-278	-0-	360	1	5718	2	N	304	178	1	1 8 247
						334	9							

CINNABAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750				
01	1426 X	447	-0-	-979	-0-	424	2	23	9	N	21			130
02	868 X	407	-0-	-461	-0-	279	2	128	9	N	116	99	8	147
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	317	2	19	9	N	17			164
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	340	2	22	9	N	20			184
05	341 N	111	-0-	-230	-0-	102	2	9	9	N	8			192
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	145	2	2	9	N	2	162	1	32

MASSEY GRAVES		WELL #:		3		RRCID -> 167310		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			53
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			53
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			53
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4			57
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15			72
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078															
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
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2				N	-0-			50
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2				N	-0-			50
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			50
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			50
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			50
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			50

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660															
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-			100
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			100
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			100
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			100
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2				N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2				N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2				N	-0-			-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2				N	-0-			142
02	924 N	483	-0-	-441	-0-	483	2				N	-0-			142
03	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	2				N	-0-			142
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			142
05	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	2				N	-0-			142
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	8	2	8	9		N	7	2	8	147

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833															
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			22
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2				N	-0-			22
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			22
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			22
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-			22
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			22

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540															
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-			25
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2				N	-0-			25
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2				N	-0-			25
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2				N	-0-			25
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-			25
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	270	2	133	9		N	121	2	8	144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	280724	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7585 - 8032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3870 X	207	-0-	-3663	-0-	190	2	17	9	N	15		52
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3		55
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2		57
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1		58
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	N	2		60
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2		62

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7711 - 7834	
01	80 X	22	-0-	-58	-0-	14	2	8	9	N	7		22
02	28 X	24	-0-	-4	-0-	15	2	9	9	N	8		30
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	16	2	6	9	N	5		35
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	2	20	9	N	18		53
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	2	13	9	N	12		65
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7	2	9	9	N	8		73

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		307235	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10195 - 12186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7540 - 11010	
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	643	2	185	9	N	168		564
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	576	2	136	9	N	124	182 1	506
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	819	2	180	9	N	164	179 1	491
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	673	2	129	9	N	117		608
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	713	2	217	9	N	197	184 1	621
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	760	2	177	9	N	161	544 1	238

BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9199 - 12200	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-		16
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		16
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-		16
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		16
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-		16
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		16

HK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		341367	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 11083	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 112571		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805			
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		35
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4 2	N	-0-		35
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-		35
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2 2	N	-0-		35
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		35
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		35

GOLLEHER		WELL #: 1		RRCID -> 114985		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290			
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		75
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	N	5		80
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656 2	N	-0-		80
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	497 2	N	4		84
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641 2	N	1		85
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	499 2	N	6		91

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640			
01	3100	N	2745	-0-	-355	-0-	3415 2	N	17		54
02	2800	N	2493	-0-	-307	-0-	3108 2	N	13		67
03	3100	N	2719	-0-	-381	-0-	2727 2	N	10		77
04	3000	N	2548	-0-	-452	-0-	2275 2	N	15		92
05	3100	N	2712	-0-	-388	-0-	1887 2	N	10		102
*06	3000	N	2640	-0-	-360	-0-	1527 2	N	12		114

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400			
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	245	178 1	248
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	214	370 1	92
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	239	173 1	158
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	227	184 1	201
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	226	364 1	63
*06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	206	187 1	82

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513			
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	100	188 1	50
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3260 2	N	93		143
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	93	186 1	50
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3546 2	N	96		146
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3611 2	N	96	182 1	60
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	93		153

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730			
01	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	3561 2	N	58	124 1	18
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	3165 2	N	54		72
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3460 2	N	55	99 1	28
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3435 2	N	54		82
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	58		140
*06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3596 2	N	54	159 1	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700 - 17086
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
01	3100 N	2603	-0-	-497	1145	2556	2	47	9	Y	105
02	2800 N	2425	-0-	-375	770	2380	2	45	9	Y	146
03	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3887	3064	2	53	9	Y	31
04	6893 X	3006	-0-	-3887	-0-	2952	2	54	9	Y	80
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3031	2	62	9	Y	136
06	3030 X	2743	-0-	-287	-0-	2707	2	36	9	Y	169

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3151	2	30	9	N	18
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2942	2	29	9	N	44
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3224	2	29	9	N	70
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	94
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3418	2	25	9	N	117
*06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3039	2	26	9	N	141

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	18
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	18
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	18
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	18
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	18
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	18

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405
01	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2139	2	84	9	N	34
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1949	2	113	9	N	137
03	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2111	2	106	9	N	45
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	1961	2	90	9	N	127
05	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2035	2	92	9	N	23
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2081	2	85	9	N	100

VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130

RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-
02	1708 N	1595	-0-	-113	-0-	1595	2			N	-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-
06	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	4
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	631	2			Y	4
03	DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	675	2	2	9	Y	2
04	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	1111	2	1	9	Y	3
05	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	1720	2	2	9	Y	5
*06	1700 N	26	-0-	-1674	-0-	46	2	1	9	Y	6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
M O	ALLOW 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
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1			40
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			40
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	N	7			47
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5			52
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2			54
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1			55

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	883	2	55	9	N	50			142
02	868 N	728	-0-	-140	-0-	676	2	52	9	N	47			189
03	1054 N	831	-0-	-223	-0-	787	2	44	9	N	40			229
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	776	2	40	9	N	36	180	1	85
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	639	2	48	9	N	44			129
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	606	2	44	9	N	40			169

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			90
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			90
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			90
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	208	2	15	9	N	14			104
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	108	2	3	9	N	3			107
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-			107

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5			33
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	236	2	4	9	N	4			37
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	N	11			48
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	336	2	13	9	N	12			60
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	447	2	62	9	N	56			116
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			116

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
01	3100 N	2211	-0-	-889	1496	2211	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2549	-0-	-251	1245	2549	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2362	-0-	-738	507	2362	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2505	-0-	-495	12	2505	2			N	-0-			-0-
05	2845 N	2833	-0-	-12	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
*06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
01	3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
05	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	914	-0-	-616	-0-	914	2			N	-0-			-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
*06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367							
EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234
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	BALANCE
01	2666 X	1506	-0-	-1160	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-		-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-		-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-		-0-
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2	N	-0-		-0-
*06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-		-0-

HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	796	-0-	-380	-0-	796	2	N	-0-		-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-		-0-
04	960 N	800	-0-	-160	-0-	800	2	N	-0-		-0-
05	868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2	N	-0-		-0-
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547
01	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2	N	-0-		21
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		21
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		21
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10 9	N	9	30
05	2728 N	2009	-0-	-719	-0-	1998	2	11 9	N	10	40
06	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461	2	N	-0-		40

NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491
01	1953 N	699	-0-	-1254	-0-	699	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	727	2	N	-0-		-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
06	840 N	687	-0-	-153	-0-	687	2	N	-0-		-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-		33
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		33
03	2542 N	2197	-0-	-345	-0-	2197	2	N	-0-		33
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-		33
05	3100 N	3536	-0-	436	-0-	3536	2	N	-0-		33
*06	3000 N	3092	-0-	92	-0-	528	3092	2	N	-0-	33

HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-		-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
*06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2	N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-		-0-
06	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
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
01		3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
02		3612 X	3549	-0-	-63	-0-	3549 2			N	-0-	-0-
03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2			N	-0-	-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2			N	-0-	-0-
06		3810 X	3332	-0-	-478	-0-	3332 2			N	-0-	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
01		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			N	-0-	55
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-	55
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2			N	-0-	55
04		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4098 2	9 9		N	8	63
05		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2			N	-0-	63
*06		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-	63

UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
01		3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
02		2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			N	-0-	-0-
05		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
06		2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2679 2			N	-0-	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-	-0-
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			N	-0-	-0-
03		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2			N	-0-	-0-
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			N	-0-	-0-
05		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-	-0-
*06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			N	-0-	-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
01		2883 X	1216	-0-	-1667	-0-	1216 2			N	-0-	-0-
02		2604 X	1832	-0-	-772	-0-	1832 2			N	-0-	-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-	-0-
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
*06		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			N	-0-	-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696												
01		11129 X	2355	-0-	-8774	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
02		10052 X	4367	-0-	-5685	-0-	4367 2			N	-0-	-0-
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2			N	-0-	-0-
04		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2			N	-0-	-0-
05		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2			N	-0-	-0-
*06		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2			N	-0-	-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164												
01		7316 X	6211	-0-	-1105	-0-	6211 2			N	-0-	-0-
02		6804 X	5631	-0-	-1173	-0-	5631 2			N	-0-	-0-
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2			N	-0-	-0-
04		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2			N	-0-	-0-
05		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2			N	-0-	-0-
*06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367							
RANDALL		WELL #:		1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3937 X	115	-0-	-3822	-0-	115	2			N	-0-
02	3556 X	38	-0-	-3518	-0-	38	2			N	-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081	
01	5952 X	5171	-0-	-781	-0-	5171	2			N	-0-
02	5544 X	5195	-0-	-349	-0-	5195	2			N	-0-
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-
06	5580 X	5536	-0-	-44	-0-	5536	2			N	-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808	
01	9455 X	8992	-0-	-463	-0-	8992	2			N	-0-
02	8540 X	7861	-0-	-679	-0-	7861	2			N	-0-
03	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-
04	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-
06	8700 X	7476	-0-	-1224	-0-	7476	2			N	-0-

W.P.T.		WELL #:		1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299	
01	9362 X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-
02	8428 X	8393	-0-	-35	-0-	8393	2			N	-0-
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-
04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-
06	9000 X	8644	-0-	-356	-0-	8644	2			N	-0-

ASHORN		WELL #:		1H		RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200	
01	5146 X	452	-0-	-4694	-0-	452	2			N	-0-
02	4256 X	278	-0-	-3978	-0-	278	2			N	-0-
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-
06	2610 X	1460	-0-	-1150	-0-	1460	2			N	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 232242		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368	
01	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-
03	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-
04	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-
05	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-
06	14310 X	13074	-0-	-1236	-0-	13074	2			N	-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H		RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883	
01	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-
02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-
04	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-
05	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-
*06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.	15230 - 20753
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2	N	-0-			-0-
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2	N	-0-			-0-
03	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2	N	-0-			-0-
04	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2	N	-0-			-0-
05	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2	N	-0-			-0-
*06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2	N	-0-			-0-

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	14111 - 19622
01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2	N	-0-			-0-
02	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2	N	-0-			-0-
03	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2	N	-0-			-0-
04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2	N	-0-			-0-
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2	N	-0-			-0-
*06	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2	N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14207 - 19511
01	16833 X	16714	-0-	-119	-0-	16714	2	N	-0-			-0-
02	15204 X	14300	-0-	-904	-0-	14300	2	N	-0-			-0-
03	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2	N	-0-			-0-
04	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2	N	-0-			-0-
05	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2	N	-0-			-0-
06	16170 X	15221	-0-	-949	-0-	15221	2	N	-0-			-0-

KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	13870 - 20323
01	12555 X	11797	-0-	-758	-0-	11797	2	N	-0-			-0-
02	11200 X	10594	-0-	-606	-0-	10594	2	N	-0-			-0-
03	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2	N	-0-			-0-
04	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2	N	-0-			-0-
05	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2	N	-0-			-0-
*06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.	13758 - 18354
01	14880 X	14428	-0-	-452	-0-	14428	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	12668	-0-	-772	-0-	12668	2	N	-0-			-0-
03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2	N	-0-			-0-
04	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2	N	-0-			-0-
05	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	13453	-0-	-497	-0-	13453	2	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.	14416 - 22107
01	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2	N	-0-			-0-
02	5124 X	5000	-0-	-124	-0-	5000	2	N	-0-			-0-
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	3830	-0-	-1570	-0-	3830	2	N	-0-			-0-

HOKE-COLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250528	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	14175	PERF.	13940 - 21056
01	4557 X	2865	-0-	-1692	-0-	2865	2	N	-0-			64
02	4116 X	1890	-0-	-2226	-0-	1857	2	N	30	9		94
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			94
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-			94
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	8	9		102
06	2850 X	1530	-0-	-1320	-0-	1530	2	N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26629 X	25183	-0-	-1446	-0-	25183	2		N	-0-			-0-
02	23688 X	21753	-0-	-1935	-0-	21753	2		N	-0-			-0-
03	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	23934	2		N	-0-			-0-
04	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	23272	2		N	-0-			-0-
05	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	24898	2		N	-0-			-0-
06	24360 X	23466	-0-	-894	-0-	23466	2		N	-0-			-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

01	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	609	2	29	9	N	26		181
02	1260 N	712	-0-	-548	-0-	602	2	110	9	N	100		281
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1382	2	246	9	N	224	184	321
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1587	2	234	9	N	213	367	167
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1718	2	245	9	N	223	189	201
*06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1545	2	185	9	N	168	176	193

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2861	-0-	-359	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

01	124 N	46	-0-	-78	-0-	25	2	21	9	N	19		109
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	6	2	22	9	N	20		129
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	187	2	53	9	N	48		177
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	155	2	64	9	N	58	166	69
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50		119
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	194	2	73	9	N	66		185

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

01	5332 X	5152	-0-	-180	-0-	4777	2	375	9	N	341	545	72
02	4816 X	4489	-0-	-327	-0-	4215	2	274	9	N	249	190	131
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4520	2	404	9	N	367	184	314
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	3919	2	340	9	N	309	371	252
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3337	2	195	9	N	177	187	242
06	4980 X	1877	-0-	-3103	-0-	1736	2	141	9	N	128	176	194

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

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	717	2	88	9	N	80		141
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	649	2	2	9	N	2	27	116
03	775 N	515	-0-	-260	-0-	509	2	6	9	N	5		121
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		121
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		121
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 367676
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190

M O	ALLOW 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
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

01	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	1980	2			N	-0-			81
02	2604 X	1654	-0-	-950	-0-	1654	2			N	-0-			81
03	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-			81
04	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-			81
05	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	1718	2			N	-0-			81
06	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-			81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

01	3968 X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2			Y	-0-			28
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2			Y	-0-			28
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-			28
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-			28
05	3255 X	3227	-0-	-28	-0-	3227	2			Y	-0-			28
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-			28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			13
02	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2057	2			N	-0-			13
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-			13
04	2238 N	2162	-0-	-76	-0-	2162	2			N	-0-			13
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			13
*06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-			53
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			53
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			53
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			53
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			53
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654	
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
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-			62
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571 2		N	-0-			62
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-			62
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			62
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-			62
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-			62

QUE PASA "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327	
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		Y	-0-			5
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			5
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			5
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			5
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			5
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			5

QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			37
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			37
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			37
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			37
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	-0-			37
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			37

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612 1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413	
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		476360 3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046	
01	14B2 EXT	67	-0-	67	333	32 2	35 9	N	32			233
02	14B2 EXT	58	-0-	58	391	30 2	28 9	N	25			258
03	14B DENY	75	-0-	75	466	45 2	30 9	N	27			285
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	466			N	NO RPT			285
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			285
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			285

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
KOUATLI, AIMAN M.		//CONT.//		476360							
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAMA ENERGY, L.L.C.				483894							
ZIMMERHANZEL, EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	174015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 6670 - 7229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645							
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	630	2	92 9	N	84	148
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	665	2	64 9	N	58	205
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1035	2	65 9	N	59	86
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	641	2	61 9	N	55	141
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1099	2	55 9	N	50	191
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	518	2	124 9	N	113	116

LEEEXUS OIL LLC				495350							
HAWN		WELL #:		1	RRCID ->	083554	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8290 - 8389
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF. 11333 - 11519
01	3100 N	2732	-0-	-368	108	94	1	2495 2	N	130	166
						143	9				
02	2120 N	2012	-0-	-108	-0-	71	1	1850 2	N	83	2
						91	9				
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	91	1	2405 2	N	98	177
						108	9				
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	80	1	2114 2	N	77	2
						85	9				
05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	81	1	2092 2	N	81	187
						89	9				
*06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	85	1	2094 2	N	72	2
						79	9				

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8515 - 8903
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
DWL		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.11161	- 13308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	1023	-0-	1023	1023	1023	36	1	987	2	N	-0-			-0-
05	1105 N	82	-0-	-1023	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11178	- 11770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175	- 14074			
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			134
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-			134
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-			134
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			134
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			134
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			134

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-

ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671	- 15553			
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-			40
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			40
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			40
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			40
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			40
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			40

WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416	- 16304			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	20	2	N	-0-			179
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-			179
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-			179
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-			179
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-			179
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-			179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

FLAGTAIL		WELL #: 1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502								
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370								
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					16
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					16
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					16
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	N	-0-					19
						3	9									
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					19
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					19

THOMAS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801								
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	148	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	66	1	2350	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2183	-0-	-487	-0-	70	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	62	1	2566	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
*06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	53	1	2399	2	N	-0-					-0-

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-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

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094					
M O	ALLOW 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
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	1	1	8	106
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			106
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			106
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	N	-0-			106
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			106
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			106
RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 146840		COMPL. DATE 07/25/1993			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025					
01	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	2381	2	47	9	N	43			158
02	2996 X	2160	-0-	-836	-0-	2114	2	46	9	N	42	178	1	22
03	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2421	2	47	9	N	43			65
04	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	2262	2	11	9	N	10			75
05	2418 X	601	-0-	-1817	-0-	601	2			N	-0-			75
06	2400 X	267	-0-	-2133	-0-	267	2			N	-0-			75
MEANS "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880					
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3798	2	78	9	N	71			157
02	3276 X	839	-0-	-2437	-0-	688	2	151	9	N	137	178	1	116
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	108	178	1	46
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	11			57
05	3906 X	123	-0-	-3783	-0-	119	2	4	9	N	4			61
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	7			68
MEANS "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740					
01	1178 X	444	-0-	-734	-0-	422	2	22	9	N	20			218
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3711	2	178	9	N	162			380
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4083	2	194	9	N	176	178	1	378
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3160	2	87	9	N	79	196	1	261
05	4185 X	3059	-0-	-1126	-0-	2868	2	191	9	N	174	171	1	264
06	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	2032	2	123	9	N	112	178	1	198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970											
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1504 2		N	-0-		-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819											
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500											
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908											
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985											
01	DLQ G-10	1950	-0-	1950	66725	1950 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1871	-0-	1871	68596	1871 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2031	-0-	2031	70627	2031 2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1964	-0-	1964	72591	1964 2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2021	-0-	2021	74612	2021 2		N	-0-		-0-
*06	77649 X	3037	-0-	-74612	-0-	3037 2		N	-0-		-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161											
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076											
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2519 2	39 9	N	35		180
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2067 2	40 9	N	36		216
03	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	2194 2	78 9	N	71	189 1	98
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2343 2	54 9	N	49		147
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2453 2	47 9	N	43		190
06	2370 X	2246	-0-	-124	-0-	2200 2	46 9	N	42	192 1	40

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16											

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R & S ENERGY, INC.				687485								
O.D.C.		WELL #:		6	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT	58	

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62 1	892 2	N	63		205	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	60 1	870 2	N	62	187 1	80	
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	N	66		146	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52 1	937 2	N	68	68 1	146	
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	75 1	880 2	N	71		217	
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74 1	940 2	N	60	179 1	98	

ORSAX UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.12888 - 17655
01	6138 X	5858	-0-	-280	-0-	368 1	5326 2	N	149	178 1	60	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	164 9	5162 2	N	123		183	
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	354 1	5607 2	N	136	176 1	143	
04	5400 X	5276	-0-	-124	-0-	135 9	4878 2	N	116	182 1	77	
05	5580 X	4800	-0-	-780	-0-	304 1	4309 2	N	113		190	
06	5400 X	4215	-0-	-1185	-0-	150 9	3809 2	N	98	186 1	102	

CANIK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082 - 17985
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-		42	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-		42	
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	4 1	81 2	N	-0-		42	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-		42	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-		42	
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 2	N	-0-		42	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225											
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497				
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
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	393	1	1899	2	N	55		108
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	61	9	1934	2	N	51		159
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	56	9	2158	2	N	54		213
04	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	117	1	2046	2	N	45	188 1	70
05	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	59	9	2061	2	N	41		111
06	2250 N	2201	-0-	-49	-0-	113	1	1990	2	N	50		161
						50	9						
						175	1						
						45	9						
						156	1						
						55	9						
KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998			TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704				
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	67	1	976	2	N	5		121
02	1036 N	963	-0-	-73	-0-	6	9	894	2	N	6		127
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1046	2	N	8		135
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	7	9	1012	2	N	7		142
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	N	3		145
06	1080 N	993	-0-	-87	-0-	9	9	921	2	N	-0-		145
						56	1						
						8	9						
						85	1						
						3	9						
						72	1						
WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497				
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	33	1	481	2	N	7		65
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	8	9	479	2	N	7		72
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	33	1	549	2	N	8		80
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	7		87
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	9	9	502	2	N	2		89
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	28	1	492	2	N	-0-		89
						8	9						
						43	1						
						2	9						
						39	1						
WOLFF		WELL #: 4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699				
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	2	N	-0-		87
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	27	1	765	2	N	-0-		87
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-		87
04	1050 N	940	-0-	-110	-0-	32	1	908	2	N	-0-		87
05	868 N	764	-0-	-104	-0-	26	1	738	2	N	-0-		87
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-		87
RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690				
TALLEY		WELL #: 1											
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-		185
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		185
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	144	2	37	9	N	34		219
04	100 N	229	-0-	129	129	200	2	29	9	N	26		245
05	T. A.	119	-0-	119	248	99	2	20	9	N	18	1 8	262
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	248					N	1	163 1	1 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
GRAY, NELLIE		WELL #:		RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11252	- 11462						
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008														

SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342					
01	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2		N	-0-			54
02	1708	N	1639	-0-	-69	-0-	1639	2		N	-0-			54
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		N	-0-			54
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2		N	-0-			54
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			54
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2		N	-0-			54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 098413	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9660	- 9828					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7858	- 8054				
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	217 1	922 2		N	25			95
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28 9	196 1	802 2	N	16			111
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	18 9	217 1	692 2	N	14			125
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	15 9	210 1	787 2	N	11			136
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	12 9	217 1	824 2	N	14			150
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	15 9	210 1	491 2	N	4			154
							4 9							

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773	- 7954				
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149 2			N	-0-			-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154 2			N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIELD PETROLEUM 777007
 J. W. V. OL WELL #: 1 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-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

01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2	1057	9	N	961	1214	1	2	8	481
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	5104	2	1564	9	N	1422	1663	1			240
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	2	1331	9	N	1210	1215	1			235
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	2	1014	9	N	922	1022	1	1	8	134
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	1351	9	N	1228	1210	1	2	8	150
*06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	2	1119	9	N	1017	862	1			305

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
 NORTH GAYHILL WELL #: 1 RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	109	1			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-					43
05	3100 N	3899	-0-	-0-	-0-	799		799		6	9	N	5				48
*06	3000 N	5513	-0-	-0-	-0-	2513		3312		5483	2	N	27				75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
TE-RAY RESOURCES, LLC		//CONT.// 840557										
BLAIR OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905				
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
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1457 2	22 9	N	20			131
02	1344 N	1321	-0-	-23	-0-	1286 2	35 9	N	32			163
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1413 2	32 9	N	29			192
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417 2	30 9	N	27	181 1		38
05	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1367 2	26 9	N	24			62
06	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1097 2	17 9	N	15			77

SHULA UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686				
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3663 2	39 9	N	35	78 1		110
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3764 2	20 9	N	18			128
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3848 2	35 9	N	32			160
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3511 2	13 9	N	12			172
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4287 2	28 9	N	25			197
*06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3662 2	19 9	N	17			214

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693				
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	868 N	696	-0-	-172	-0-	696 2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-

TEX-LEE OPERATING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 093892		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			39
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			39
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			39
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 3	37 6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

MIKESKA		WELL #: 1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131				
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 3	6 9	N	5	2 8		187
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239 3		N	-0-			187
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-			187
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214 3		N	-0-			187
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3		N	-0-			187
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			187

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618				
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	138 3	28 9	N	25			179
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	589 3	191 9	N	174	187 1	1 8	165
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	201 3	3 9	N	3			168
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	213 3	22 9	N	20			188
05	868 N	48	-0-	-820	-0-	48 3		N	-0-			188
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	160 3	10 9	N	9			197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296												
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
M	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
01		9052 X	8736	-0-	-316	-0-	8735	2	1	9	N	-0-
02		8260 X	7983	-0-	-277	-0-	7983	2			N	-0-
03		9021 X	8077	-0-	-944	-0-	8077	2			N	-0-
04		8730 X	7549	-0-	-1181	-0-	7547	2	2	9	N	-0-
05		8835 X	7236	-0-	-1599	-0-	7236	2			N	-0-
06		8550 X	7672	-0-	-878	-0-	7670	2	2	9	N	-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000												
01		3658 X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-
02		3304 X	2509	-0-	-795	-0-	2509	2			N	-0-
03		3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			N	-0-
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	-0-
05		3224 X	1184	-0-	-2040	-0-	1184	2			N	-0-
*06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809												
01		3627 X	3406	-0-	-221	-0-	49	1	3357	2	N	-0-
02		3276 X	2169	-0-	-1107	-0-	213	1	1956	2	N	-0-
03		6231 X	1731	-0-	-4500	-0-	1731	2			N	-0-
04		6030 X	2345	-0-	-3685	-0-	270	1	2075	2	N	-0-
05		5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	21	1	3214	2	N	-0-
06		3300 X	3246	-0-	-54	-0-	148	1	3098	2	N	-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750												
01		3565 X	3310	-0-	-255	-0-	51	1	3259	2	N	-0-
02		3220 X	2133	-0-	-1087	-0-	234	1	1899	2	N	-0-
03		6045 X	1680	-0-	-4365	-0-	1680	2			N	-0-
04		5850 X	2426	-0-	-3424	-0-	410	1	2014	2	N	-0-
05		4991 X	3137	-0-	-1854	-0-	17	1	3120	2	N	-0-
06		3210 X	3157	-0-	-53	-0-	148	1	3008	2	N	-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187												
01		2356 X	1902	-0-	-454	-0-	1902	2			N	-0-
02		2128 X	1915	-0-	-213	-0-	1915	2			N	-0-
03		2170 X	1687	-0-	-483	-0-	1687	2			N	-0-
04		2100 X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-
05		2108 X	1686	-0-	-422	-0-	1686	2			N	-0-
06		2040 X	1533	-0-	-507	-0-	1533	2			N	-0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	39
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	39
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	43
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1071	2	83	9	N	117
*05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2391	2	211	9	N	59
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE							
U. S. OPERATING, INC.				875431												
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786				
M	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
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	418 2	6	9	N	5					26
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	353 2	8	9	N	7					33
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	397 2	4	9	N	4					37
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	383 2	6	9	N	5					42
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391 2			N	-0-					42
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	336 2	4	9	N	4					46

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8960 - 9129				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	475 2	1	9	N	1	1	8			20
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-	18	3	2	6	-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441 2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345 2			N	-0-					-0-

DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955				
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-					2
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266 2			N	-0-					2
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265 2			N	-0-					2
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 2			N	-0-					2

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	097272	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7797 - 8557				
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80 2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92 2			N	-0-					-0-

GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423				
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1210 2	48	9	N	44	1	8			50
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1091 2	33	9	N	30					80
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1230 2	34	9	N	31	107	1			4
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1214 2	36	9	N	33					37
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252 2	36	9	N	33	1	8			69
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1112 2	23	9	N	21					90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431												
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2				N	34
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	2				N	34
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2				N	34
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2				N	34
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2				N	34
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2				N	34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411												
01	2325 N	1280	-0-	-1045	-0-	1169	2	111	9		N	142
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1292	2	95	9		N	228
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	936	2	50	9		N	84
04	1230 N	774	-0-	-456	-0-	724	2	50	9		N	129
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	477	2	145	9		N	261
06	960 N	492	-0-	-468	-0-	473	3	19	9		N	278

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473												
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	326	2	3	9		N	148
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	148
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9		N	155
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	155
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	155
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624												
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	818	2	28	9	N	25	167
02	868 N	257	-0-	-611	-0-	235	2	22	9	N	20	187
03	930 N	498	-0-	-432	-0-	494	2	4	9	N	4	190
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	477	2	12	9	N	11	201
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	N	4	204
06	480 N	173	-0-	-307	-0-	167	2	6	9	N	5	209

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	N	11	93
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	609	2	6	9	N	5	98
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14	112
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	665	2	11	9	N	10	121
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	605	2	9	9	N	8	128
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9	137

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	95
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	598	2	13	9	N	12	107
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	759	2	14	9	N	13	120
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6	23
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	657	2	8	9	N	7	30
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6	36

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1801	2	30	9	N	27	18
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1602	2	33	9	N	30	48
03	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	1297	2	20	9	N	18	66
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1638	2	31	9	N	28	93
05	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1639	2	15	9	N	14	107
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	123

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213												
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	N	19	102
02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	1075	2	20	9	N	18	120
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1189	2	21	9	N	19	139
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1170	2	22	9	N	20	159
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	2	19	9	N	17	175
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	N	13	188

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	N	53	68
02	2296 N	2280	-0-	-16	-0-	2218	2	62	9	N	56	123
03	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2417	2	61	9	N	55	175
04	2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2260	2	53	9	N	48	221
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2306	2	61	9	N	55	102
06	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	2199	2	90	9	N	82	182

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
01	5239 X	5211	-0-	-28	-0-	5149	2	62	9	N	56	166
02	4032 X	3864	-0-	-168	-0-	3812	2	52	9	N	47	212
03	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3913	2	43	9	N	39	250
04	4950 X	2202	-0-	-2748	-0-	2179	2	23	9	N	21	268
05	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	4548	2	37	9	N	34	116
06	4950 X	4534	-0-	-416	-0-	4488	2	46	9	N	42	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865	
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
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	779 2	39 9	N	35	1 8	75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	710 2	30 9	N	27		102
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	788 2	41 9	N	37		139
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	757 2	40 9	N	36		175
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	781 2	36 9	N	33	180 1	28
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	753 2	34 9	N	31		59

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443 - 15050	
01	2852 N	2823	-0-	-29	-0-	2779 2	44 9	N	40	1 8	138
02	2632 N	2475	-0-	-157	-0-	2436 2	39 9	N	35	1 8	172
03	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2686 2	40 9	N	36		208
04	2730 N	2414	-0-	-316	-0-	2394 2	20 9	N	18	4 8	222
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2728 2	23 9	N	21	169 1	74
06	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	2407 2	26 9	N	24	1 8	97

LYCO		WELL #: 1H		RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300 - 14075	
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1432 2	9 9	N	8	2 8	66
02	1372 N	1230	-0-	-142	-0-	1211 2	19 9	N	17	2 8	81
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1148 2	15 9	N	14		95
04	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1271 2	17 9	N	15	1 8	109
05	1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035 2	2 9	N	2	2 8	109
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	999 2	15 9	N	14	1 8	122

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803 - 14550	
01	3441 X	1982	-0-	-1459	-0-	1748 2	234 9	N	213	175 1	228
02	2436 X	1415	-0-	-1021	-0-	1252 2	163 9	N	148	179 1	197
03	2263 X	1850	-0-	-413	-0-	1635 2	215 9	N	195	172 1	215
04	2070 X	1622	-0-	-448	-0-	1433 2	189 9	N	172	174 1	210
05	1581 N	901	-0-	-680	-0-	705 2	196 9	N	178	173 1	206
06	1800 N	1380	-0-	-420	-0-	1182 2	198 9	N	180	170 1	211

WEISER		WELL #: 1		RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 - 9962	
01	1085 N	496	-0-	-589	-0-	496 2		N	-0-		21
02	700 N	405	-0-	-295	-0-	405 2		N	-0-		21
03	961 N	416	-0-	-545	-0-	416 2		N	-0-		21
04	480 N	332	-0-	-148	-0-	332 2		N	-0-		21
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		21
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		21

NEINAST		WELL #: 1RE		RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10815 - 15980	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1643 2	111 9	N	101	178 1	96
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1610 2	89 9	N	81	6 8	171
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1926 2	91 9	N	83	174 1	75
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1417 2	68 9	N	62	3 8	134
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1330 2	57 9	N	52	4 8	182
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1283 2	42 9	N	38	6 8	214

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934					
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020					
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
04	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
05	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
06	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105

DRC VII		WELL #:		1	RRCID ->	234140	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		-0-

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093
01	2790	X	530	-0-	-2260	-0-	530 2		-0-
02	2520	X	359	-0-	-2161	-0-	359 2		-0-
03	2790	X	738	-0-	-2052	-0-	738 2		-0-
04	1230	X	678	-0-	-552	-0-	678 2		-0-
05	527	X	310	-0-	-217	-0-	310 2		-0-
06	720	X	403	-0-	-317	-0-	403 2		-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453					
HACKEBEIL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			39
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			39
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	42			120
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-						N	16			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41			177
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1295	2	40	9		N	36			213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			213

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096															
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	96			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			102
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	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-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986															
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	14	1	170
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52	182	1	40
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		102	2	13	9	N	12			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676															
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	227	180	1	254
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-						N	213	358	1	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	338	180	1	267
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		288	2	303	9	N	275	355	1	187
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318												
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-	32
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186												
01	14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
03	3658 X	3088	-0-	-570	-0-	-0-	3088	2		N	-0-	-0-
04	3300 X	2502	-0-	-798	-0-	-0-	2502	2		N	-0-	-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380												
01	69730 X	-0-	-0-	-69730	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	-0-	17383	2		N	-0-	-0-
03	26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	-0-	26946	2		N	-0-	-0-
04	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	-0-	22541	2		N	-0-	-0-
05	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
XTO ENERGY INC. 945936															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
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

01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	511	1	382	3	N	96	174	1		102
						106	9								
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	477	1	395	3	N	90				192
						99	9								
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	432	3	N	87	171	1		108
						96	9								
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	511	1	405	3	N	96	172	1		32
						106	9								
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	528	1	473	3	N	95				127
						105	9								
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	511	1	476	3	N	86	173	1		40
						95	9								

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985															
01	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-				70
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2195	3	135	9	N	123				193
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1829	3	95	9	N	86	181	1		98
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1590	3	79	9	N	72				170
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1837	3	73	9	N	66				236
*06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2041	3	84	9	N	76	183	1		129

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-				12
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-				12
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-				12
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-				12
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				12
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				12

YOUNG, JOHN H., INC. 948460															
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267															
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1760	3	41	9	N	37				89
02	1764 N	1377	-0-	-387	-0-	1377	3			N	-0-				89
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1874	3	40	9	N	36				125
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	3	22	9	N	20				145
05	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1434	3	35	9	N	32				177
06	1860 N	1479	-0-	-381	-0-	1459	3	20	9	N	18				195

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840															
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-				-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
04	2040 N	1131	-0-	-909	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	13065 - 16057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	683	-0-	-185	-0-	683 3			N	-0-			43
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-			43
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 3			N	-0-			43
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3			N	-0-			43
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3			N	-0-			43
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			43

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11724 - 14200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ADS OPERATING, INC.		000222										
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9472 - 9482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK		34925 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
STEWART, MACO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	8482 - 8567
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375				N	NO RPT		-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
CROSS MEDIA		WELL #:		1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907												
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998														

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8126 - 8166	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346	
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	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-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197		WELL #: 1		RRCID -> 276360		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7400 - 7416			
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
01	21700	14274	-0-	-7426	86304		150	1	14074	2	N	45			148
02	16900	8301	-0-	-8599	77705		50	9	8115	2	N	33			181
03	18600	8091	-0-	-10509	67196		36	9	7900	2	N	37			218
04	18000	6559	-0-	-11441	55755		150	1	6400	2	N	8			226
05	18600	4772	-0-	-13828	41927		41	9	4657	2	N	14			240
*06	18000	9793	-0-	-8207	33720		150	1	9623	2	N	18			258
							20	9							

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
SOUTH GILLOCK UNIT		180197		WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7650			
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
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-		1124	1	5190	2	N	17	179	1	154
02	4172 X	2388	-0-	-1784	-0-		19	9	2085	2	N	16			170
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-		18	9	6509	2	N	30			200
04	6000 X	4792	-0-	-1208	-0-		1138	1	3851	2	N	16			216
05	6200 X	3984	-0-	-2216	-0-		33	9	3295	2	N	9			225
06	6000 X	82	-0-	-5918	-0-		923	1	56	2	N	-0-			225
							18	9							
							679	1							
							10	9							
							26	1							

RASMUSSEN		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RASMUSSEN		190005		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7654 - 7726			
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
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		483	1	2230	2	N	-0-			40
02	3024 X	2777	-0-	-247	-0-		333	1	2436	2	N	7			47
03	3503 X	2659	-0-	-844	-0-		8	9	2263	2	N	-0-			47
04	3390 X	1714	-0-	-1676	-0-		327	1	1365	2	N	20			67
05	3503 X	1504	-0-	-1999	-0-		22	9	1247	2	N	-0-			67
*06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		257	1	2019	2	N	3			70
							951	1							
							3	9							

GINI (WILCOX)		34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088										
ISIS		WELL #: 1		RRCID -> 117673		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514				
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
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			42
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-			N	-0-			42
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			42
*04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	4 3	38 6	-0-
05	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			N	2	2 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2017 - P/A 05/03/17												

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		424752										
HARTSBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GLASSCOCK (COCKFIELD)		35231 083		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.		120079										
GLASSCOCK A		WELL #: 1		RRCID -> 235896		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575				
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
01	4960	3759	-0-	-1201 B	-23629	3427 2	332 9	N	302	316 1		90
02	4480	2433	-0-	-2047 B	-25676	2160 2	273 9	N	248	132 1		206
*03	4960	-0-	-0-	-4960 B	-30636			N	10	181 1		35
*04	4440 #	-0-	-0-	-4440 B	-35076			N	-0-			35
*05	3751 #	-0-	-0-	-3751 B	-38827			N	-0-			35
06	3630 #	665	-0-	-2965 B	-41792	659 2	6 9	N	5	5 1		35

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847										
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732				
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			207
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			215
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94			309

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8392 - 8678		
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 8898 - 8904		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9232 - 9246		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A		
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			54
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11858 - 11874			
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	* * EOM BALANCE	
01	54839 X	37073	-0-	-17766	-0-	288 865 9	1	35920	2 N	786 887 1	378
02	49532 X	30913	-0-	-18619	-0-	280 730 9	1	29903	2 N	664 711 1	331
03	45291 X	31116	-0-	-14175	-0-	310 724 9	1	30082	2 N	658 708 1	281
04	43830 X	21366	-0-	-22464	-0-	222 475 9	1	20669	2 N	432 519 1	194
05	45291 X	10712	-0-	-34579	-0-	158 178 9	1	10376	2 N	162 179 1	177
06	35880 X	3314	-0-	-32566	-0-	69	1	3245	2 N	-0-	177

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038			
01	230020 X	204789	-0-	-25231	-0-	310 8290 9	1	196189	3 N	7536 7600 1	1030
02	205940 X	145219	-0-	-60721	-0-	280 7594 9	1	137345	3 N	6904 6850 1	1084
03	200041 X	200041	-0-	-0-	-0-	310 7525 9	1	192206	3 N	6841 7117 1	808
04	194130 X	192384	-0-	-1746	-0-	300 7227 9	1	184857	3 N	6570 6547 1	831
*05	200601 X	200462	-0-	-139	-0-	310 7726 9	1	192426	3 N	7024 7039 1	816
06	194130 X	190150	-0-	-3980	-0-	300 6878 9	1	182972	3 N	6253 6181 1	888

PEARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 277052		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014			
01	79360 X	47767	-0-	-31593	-0-	46385	3	1382	9 N	1256 1414 1	203
02	71680 X	38337	-0-	-33343	-0-	36996	3	1341	9 N	1219 1044 1	378
03	58962 X	47469	-0-	-11493	-0-	45932	3	1537	9 N	1397 1548 1	227
04	57060 X	43253	-0-	-13807	-0-	41986	3	1267	9 N	1152 1103 1	276
*05	56327 X	51676	-0-	-4651	-0-	50255	3	1421	9 N	1292 1277 1	291
*06	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	58018	3	1485	9 N	1350 1307 1	334

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938			
01	89993 X	62210	-0-	-27783	-0-	60186	3	2024	9 N	1840 1813 1	413
02	85708 X	42049	-0-	-43659	-0-	40589	3	1460	9 N	1327 1387 1	353
03	66061 X	57846	-0-	-8215	-0-	55953	3	1893	9 N	1721 1748 1	326
04	63930 X	52574	-0-	-11356	-0-	51226	3	1348	9 N	1225 1290 1	261
*05	66061 X	60058	-0-	-6003	-0-	58432	3	1626	9 N	1478 1526 1	213
06	60210 X	57111	-0-	-3099	-0-	55101	3	2010	9 N	1827 1502 1	538

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682			
01	85684 #	68197	-0-	-17487	-0-	66001	3	2196	9 N	1996 2149 1	318
02	79968 #	45054	-0-	-34914	-0-	43236	3	1818	9 N	1653 1798 1	173
03	71393 #	66802	-0-	-4591	-0-	64952	3	1850	9 N	1682 1595 1	260
04	69090	60332	-0-	-8758	-0-	58441	3	1891	9 N	1719 1643 1	336
*05	71393	59343	-0-	-12050	-0-	58090	3	1253	9 N	1139 1310 1	165
06	66000 #	58380	-0-	-7620	-0-	57063	3	1317	9 N	1197 1128 1	234

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
GLASSCOCK, C. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
NILSON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8485 - 8748												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RIOUX												
WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	83669 #	45939	-0-	-37730	-0-	44272	3	1667	9	N	1515 1727 1	308
02	69048 #	37919	-0-	-31129	-0-	36776	3	1143	9	N	1039 1022 1	325
03	42138	42138	-0-	-0-	-0-	40715	3	1423	9	N	1294 985 1	634
04	38831 R	38831	-0-	-0-	-0-	37667	3	1164	9	N	1058 1091 1	600
05	48050	33990	-0-	-14060	-0-	33021	3	969	9	N	881 1020 1	461
06	44460 #	28493	-0-	-15967	-0-	27742	3	751	9	N	683 907 1	237

GLENDALE (CHALK)												
HERD PRODUCING COMPANY, INC.												
JETEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 282308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)												
GARRISON OPERATING, L.L.C.												
CAMERON MINERALS TRUST												
WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118		177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	180 1	38

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	Y	1	64
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		64
03	DLQ G-10	148	-0-	148	148	147	1	1 9	Y	1	65
04	DLQ G-10	111	-0-	111	259	110	1	1 9	Y	1	66
05	316 N	57	-0-	-259	-0-	57	2	Y	-0-		66
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2	Y	-0-		66

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FAMCOR OIL, INC.		261273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
NEBLETT'S CREEK		261273									
		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3364 - 3368
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
CHAMPION		887723									
		WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	2642 - 2650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	5	RRCID ->	120220	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4875 - 4878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FOOTHILLS TEXAS, INC.		275465								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432 PERF. 4012 - 4088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	26ST	RRCID ->	209686	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4063 PERF. 3736 - 3891	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	52	RRCID ->	210951	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4635 PERF. 2927 - 2932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523 PERF. 1942 - 1966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465								
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	2800 N	3073	-0-	273	273	78	1	2954	2	N	37	162
						41	9					
03	12471 R	12198	-0-	-273	-0-	310	1	11714	2	N	158	176 1 2 8 142
						174	9					
04	10342 R	10342	-0-	-0-	-0-	294	1	9894	2	N	140	282
						154	9					
05	11708 R	11708	-0-	-0-	-0-	295	1	11343	2	N	64	182 1 164
						70	9					
06	11790 #	11625	-0-	-165	-0-	297	1	11187	2	N	128	175 1 2 8 115
						141	9					

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
01	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	16135	2	67	9	N	61	180 1 70
02	22176 X	17494	-0-	-4682	-0-	17481	2	13	9	N	12	82
03	24614 X	24577	-0-	-37	-0-	24461	2	116	9	N	105	172 1 15
04	23820 X	23364	-0-	-456	-0-	23184	2	180	9	N	164	179
05	24614 X	24005	-0-	-609	-0-	23889	2	116	9	N	105	170 1 114
06	23790 X	21884	-0-	-1906	-0-	21815	2	69	9	N	63	177

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
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)		36236 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
C6 OPERATING, L.L.C.		121212														
LEHRER GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136301		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2	218 9		Y	198	120 1				124
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					124
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 1				71
05	DLQ G-10	1339	-0-	1339	1339	1339	1150 2	189 9		Y	172	163 1				80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1339				Y	NO RPT					80

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410								
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-					16
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 2	21 9		Y	19	23 1				12
03	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1155 2		19 9		Y	17					29
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	2463	1258 2		31 9		Y	28	54 1				3
05	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3508	1025 2		20 9		Y	18	1 1				20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				Y	NO RPT					20

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					341

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983								
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-				N	-0-					142
02	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-				N	-0-					142
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-				N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					142

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549													
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10746 - 10859					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23591 X	17029	-0-	-6562	-0-	36	1	16171	2	N	747	559	1		375
						822	9								
02	18536 X	15516	-0-	-3020	-0-	246	1	14600	2	N	609	739	1		245
						670	9								
03	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	319	1	18299	2	N	727	696	1		276
						800	9								
04	17880 X	17005	-0-	-875	-0-	315	1	16045	2	N	586	368	1		494
						645	9								
05	18476 X	12437	-0-	-6039	-0-	328	1	11693	2	N	378	543	1		329
						416	9								
06	18780 X	11165	-0-	-7615	-0-	403	1	10403	2	N	326	410	1		245
						359	9								
BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9731 - 9746					
01	43958 X	10250	-0-	-33708	-0-	549	1	9566	2	N	123	186	1		174
						135	9								
02	39704 X	5915	-0-	-33789	-0-	119	1	5717	2	N	72				246
						79	9								
03	17453 X	4476	-0-	-12977	-0-	103	1	4373	2	N	-0-	182	1		64
04	16890 X	3876	-0-	-13014	-0-	97	1	3765	2	N	13				77
						14	9								
05	14539 X	921	-0-	-13618	-0-	37	1	878	2	N	5				82
						6	9								
06	9930 X	1360	-0-	-8570	-0-	63	1	1289	2	N	7				89
						8	9								
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 9863 - 9893					
01	55428 X	11514	-0-	-43914	-0-	35	1	11233	2	N	224	366	1		155
						246	9								
02	50064 X	9914	-0-	-40150	-0-	172	1	9538	2	N	185	174	1		166
						204	9								
03	55428 X	8835	-0-	-46593	-0-	167	1	8494	2	N	158				324
						174	9								
04	53640 X	7375	-0-	-46265	-0-	161	1	7136	2	N	71	184	1		211
						78	9								
05	55428 X	3784	-0-	-51644	-0-	119	1	3610	2	N	50				261
						55	9								
*06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	134	1		127
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					
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-				-0-
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	-0-				-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	82	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
HEBERT-BROUSSARD -B-														
37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
881585														
WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235														
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-HEBERT "B"														
37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661														
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROUSSARD-HEBERT "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078														
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
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	214	1	5160	2	N	53	186	139
							58	9						
02	4032	X	3224	-0-	-808	-0-	120	1	3049	2	N	50		189
							55	9						
03	7006	X	4314	-0-	-2692	-0-	149	1	4112	2	N	48		237
							53	9						
04	6780	X	3515	-0-	-3265	-0-	129	1	3335	2	N	46	183	100
							51	9						
05	7006	X	4666	-0-	-2340	-0-	229	1	4393	2	N	40		140
							44	9						
06	5250	X	4036	-0-	-1214	-0-	141	1	3852	2	N	39		179
							43	9						

HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
WILBANKS														
374997														
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
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
01	4433	X	2117	-0-	-2316	-0-	270	1	1717	2	N	118	183	280
							130	9						
02	3332	X	277	-0-	-3055	-0-	249	2	28	9	N	25		305
03	3689	X	1941	-0-	-1748	-0-	270	1	1564	2	N	97		402
							107	9						
04	2790	X	719	-0-	-2071	-0-	661	2	58	9	N	53		455
05	2883	X	879	-0-	-2004	-0-	100	1	624	2	N	141	381	215
							155	9						
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	270	1	4223	2	N	308	186	337
							339	9						

C. M. WILBANKS SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630														
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	3360	-0-	-19	-0-	2528	3	832	9	N	756	700	1	15	8	118
02		3388 X	2624	-0-	-764	-0-	1800	3	824	9	N	749	719	1	16	8	132
03		3751 X	2465	-0-	-1286	-0-	1660	3	805	9	N	732	722	1	5	8	137
04		3630 X	3383	-0-	-247	-0-	2506	3	877	9	N	797	741	1	36	8	157
*05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	2620	3	926	9	N	842	766	1	16	8	217
*06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	2900	3	796	9	N	724	754	1	12	8	175

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 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
01		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	3923	3	429	9	Y	390	448	1			138
02		3864 X	3772	-0-	-92	-0-	3412	3	360	9	Y	327	450	1			15
03		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	3742	3	444	9	Y	404					419
04		4200 X	4020	-0-	-180	-0-	3625	3	395	9	Y	359	484	1			294
05		4340 X	4135	-0-	-205	-0-	3733	3	402	9	Y	365	519	1			140
06		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3594	3	374	9	Y	340	187	1			293

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	571	3	110	9	Y	100	116	1			24
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	394	3	72	9	Y	65	89	1			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	409	3	65	9	Y	59					59
04		660 N	396	-0-	-264	-0-	340	3	56	9	Y	51	68	1			42
05		527 N	113	-0-	-414	-0-	96	3	17	9	Y	15	21	1			36
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	941	3	116	9	N	105					305
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1193	3	107	9	N	97	129	1			273
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	873	3	146	9	N	133	131	1			275
04		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	896	3	123	9	N	112	141	1			246
05		1426 N	685	-0-	-741	-0-	546	3	139	9	N	126	133	1			239
06		990 N	449	-0-	-541	-0-	267	3	182	9	N	165	136	1			268

 GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

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
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1123 3	48 9	Y	44			79
02	1176 N	603	-0-	-573	-0-	553 3	50 9	Y	45	60 1		64
03	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1002 3	57 9	Y	52	51 1		65
04	1140 N	750	-0-	-390	-0-	710 3	40 9	Y	36	45 1		56
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	535 3	52 9	Y	47	49 1		54
06	1020 N	568	-0-	-452	-0-	501 3	67 9	Y	61	50 1		65

 GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

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

 GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

 HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371														
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5066	2	19	9	N	17					132
02	3248 #	2607	-0-	-641	-0-	2473	2	134	9	N	122	179	1			75
03	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	3213	2	151	9	N	137					212
04	4920 #	2933	-0-	-1987	-0-	2816	2	117	9	N	106	189	1			129
05	5084 #	3091	-0-	-1993	-0-	2958	2	133	9	N	121	182	1			68
06	4920 #	1930	-0-	-2990	-0-	1849	2	81	9	N	74					142

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
MILLER ESTATE		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	7657 X	7170	-0-	-487	-0-	625	1	6392	2	N	139	151	1			107
						153	9									
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	564	1	6270	2	N	141	184	1			64
						155	9									
03	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	625	1	6544	2	N	157	181	1			40
						173	9									
04	6990 X	6928	-0-	-62	-0-	605	1	6159	2	N	149					189
						164	9									
05	7750 X	7120	-0-	-630	-0-	625	1	6345	2	N	136	193	1			132
						150	9									
06	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					132

HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
WEGENHOFT			WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308			
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-				52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-				52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-				52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-				52
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-				52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)			38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.			693654												
MILBERGER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10720 - 10740			
01	3255 #	2772	-0-	-483	-0-	2722	2	50	9	N	45				150
02	3220 #	2139	-0-	-1081	-0-	2127	2	12	9	N	11				161
03	3565 #	2139	-0-	-1426	-0-	2099	2	40	9	N	36				197
04	2940 #	2694	-0-	-246	-0-	2646	2	48	9	N	44				241
05	2790 #	2457	-0-	-333	-0-	2428	2	29	9	N	26	189	1		78
06	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				78

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	11380	PERF.	10835 - 10851			
01	3751 #	3083	-0-	-668	-0-	2985	2	98	9	N	89				249
02	3416 #	2665	-0-	-751	-0-	2564	2	101	9	N	92	184	1		157
03	3782 #	2951	-0-	-831	-0-	2850	2	101	9	N	92	175	1		74
04	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3334	2	139	9	N	126				200
05	3286 #	3252	-0-	-34	-0-	3147	2	105	9	N	95	180	1		115
06	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				115

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			
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				89
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				89
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				89
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				89
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				89
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT				89

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654													
MILBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

MILBERGER, F. J.		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330							
01	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	6406	2	99	9	N	90	164	1	92
02	6160	X	5726	-0-	-434	-0-	5587	2	139	9	N	126			218
03	6820	X	5945	-0-	-875	-0-	5821	2	124	9	N	113	182	1	149
04	6420	X	4370	-0-	-2050	-0-	4293	2	77	9	N	70			219
05	6634	X	5381	-0-	-1253	-0-	5280	2	101	9	N	92	181	1	130
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			130

GOOLSBEE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308							
01	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2125	2	85	9	N	77			177
02	2156	X	1873	-0-	-283	-0-	1741	2	132	9	N	120	167	1	130
03	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	1787	2	163	9	N	148	179	1	99
04	2280	X	1644	-0-	-636	-0-	1528	2	116	9	N	105			204
05	2356	X	1791	-0-	-565	-0-	1704	2	87	9	N	79	180	1	103
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			103

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236					
TALAFUSE															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15															

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)		38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654													
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103							
01	2325	#	1794	-0-	-531	-0-	1722	2	72	9	N	65			124
02	2287	R	2287	-0-	-0-	-0-	2200	2	87	9	N	79			203
03	2287	R	2287	-0-	-0-	-0-	2200	2	87	9	N	79	181	1	101
04	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2554	2	100	9	N	91			192
*05	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2810	2	95	9	N	86	178	1	100
06	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			100

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)		38528 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654													
KASMAN		WELL #: 1ST		RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774							
01	DLQ	G-10	3284	-0-	3284	18086	3204	2	80	9	N	73	167	1	58
02	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	21134	2957	2	91	9	N	83			141
03	DLQ	G-10	3778	-0-	3778	24912	3691	2	87	9	N	79			220
04	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	28853	3847	2	94	9	N	85	177	1	128
05	DLQ	G-10	3489	-0-	3489	32342	3388	2	101	9	N	92			220
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32342					N	NO RPT			220

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)			38613 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	3U	RRCID ->	052324	COMPL. DATE	04/04/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1		N	-0-			-0-	
02		140 N	100	-0-	-40	-0-		100	1		N	-0-			-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	1		N	-0-			-0-	
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	1		N	-0-			-0-	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-		116	1		N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
SOUTH HAMPTON			WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		682 #	454	-0-	-228	-0-		114	1	340	9	N	309	366	1	158
02		616 #	509	-0-	-107	-0-		116	1	393	9	N	357	348	1	167
03		527 #	472	-0-	-55	-0-		134	1	338	9	N	307	362	1	112
04		510 #	392	-0-	-118	-0-		129	1	263	9	N	239	182	1	169
05		959 R	959	-0-	-0-	-0-		133	1	826	9	N	751	732	1	188
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				188

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7934 - 7938				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	1		N	-0-			4	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	1		N	-0-	4	1	-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	1		N	-0-			-0-	
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	1		N	-0-			-0-	
05		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	1		N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)										38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836							
WEISSE, E., ET AL UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MCLEAN, MARRS										WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517	
01		6882 X	4149	-0-	-2733	-0-	4077	2	72	9	N	65	165	1	55		
02		6216 X	4286	-0-	-1930	-0-	4210	2	76	9	N	69			124		
03		6882 X	6275	-0-	-607	-0-	6148	2	127	9	N	115			239		
04		4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4323	2	86	9	N	78	192	1	125		
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4875	2	66	9	N	60			185		
06		6060 X	1712	-0-	-4348	-0-	1675	2	37	9	N	34			219		

DE WITT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317			
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)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
01	3057	3057	-0-	-0-	-0-	775 1	2273 2	N	8		120
						9 9					
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	700 1	1916 2	N	-0-		120
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	775 1	2180 2	N	-0-		120
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	750 1	2073 2	N	-0-		120
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	775 1	2267 2	N	7		127
						8 9					
*06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	750 1	2144 2	N	-0-		127

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

BOYT, E. W.		WELL #: 213		RRCID -> 223400		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/17											

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970		
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1		N	-0-	-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-	-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-	-0-

HARDIN CASKIDS OPERATING COMPANY		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
HUMPHREYS		139584										
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 271791		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8499 - 8505		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835						CNTY: LIBERTY				
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

ODUM OIL & GAS CO.		618675						CNTY: LIBERTY				
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

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

HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8612 - 8622
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2		RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 7366 - 7370		
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
01	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		250
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		250
03	186	X	37	-0-	-149	-0-	37	2	N	-0-		250
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		250
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		250
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		250

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)		39422 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
MORGAN, V. J.		WELL #:		RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509		
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010										

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
NADSOILCO LLC		598945								
DONNER		WELL #:		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	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 #:		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (BASAL)		39429 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NEWTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HARTBURG		WELL #:		RRCID -> 280720		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120481										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-120481	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2017 - P/A 06/16/17										

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #:		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LINDSEY-BLEDSOE A-84		WELL #:		1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	7717 - 7725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588				
01	1550 X	343	-0-	-1207	-0-	343	3				N	-0-				-0-
02	1316 X	656	-0-	-660	-0-	656	3				N	-0-				-0-
03	1457 X	46	-0-	-1411	-0-	46	3				N	-0-				-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-				-0-
05	713 X	12	-0-	-701	-0-	12	3				N	-0-				-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-				-0-

M & P DISPOSAL, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	141159	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	3580 - 3600				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727				
01	14B2 EXT	13	-0-	13	390	5	1	8	3	N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390					N	-0-					53
03	14B2 EXT	35	-0-	35	425	7	1	28	3	N	-0-					53
04	425 X	-0-	-0-	-425	-0-					N	-0-					53
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					53
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042				
01	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	1639	1	2767	3	N	572	558	0			122
						629	9									
02	4872 X	4419	-0-	-453	-0-	1692	1	2198	3	N	481	379	0			224
						529	9									
03	5316 X	4394	-0-	-922	-0-	775	1	3126	3	N	448	567	0			105
						493	9									
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	482	1	5030	3	N	483	406	0			182
						531	9									
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	536	1	5029	3	N	449	558	0			73
						494	9									
*06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	564	1	4985	3	N	393	381	0			85
						432	9									

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719 - 12829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	2946	-0-	-3781	-0-	2209 3	737 9	N	670	772 0		306
02		3612 X	2898	-0-	-714	-0-	2245 3	653 9	N	594	734 0		166
03		3999 X	3104	-0-	-895	-0-	2364 3	740 9	N	673	561 0		278
04		3870 X	2536	-0-	-1334	-0-	1891 3	645 9	N	586	596 0		268
05		3224 X	2541	-0-	-683	-0-	1907 3	634 9	N	576	558 0		286
06		3120 X	2306	-0-	-814	-0-	1689 3	617 9	N	561	569 0		278

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752 - 12830	
01		3751 X	33	-0-	-3718	-0-	26 3	7 9	N	6	193 1		64
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-	64 1		-0-
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808	
01		3162 X	1346	-0-	-1816	-0-	501 1	845 3	N	-0-			39
02		3360 X	275	-0-	-3085	-0-	119 1	156 3	N	-0-			39
03		3720 X	231	-0-	-3489	-0-	46 1	185 3	N	-0-			39
04		3600 X	410	-0-	-3190	-0-	36 1	374 3	N	-0-			39
05		1333 X	320	-0-	-1013	-0-	31 1	289 3	N	-0-			39
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			39

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6322 3	1364 9	N	1240	1146 0		338
02		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6651 3	1302 9	N	1184	1258 0		264
03		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	6796 3	1477 9	N	1343	1329 1		278
04		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	5390 3	1306 9	N	1187	1126 1		339
05		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	5423 3	1349 9	N	1226	1307 1		258
06		6210 X	5142	-0-	-1068	-0-	4023 3	1119 9	N	1017	1121 1		154

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853									
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARTBURG, WEST (NONION)		39430 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678									
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	281367	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8496 - 8512	
*11	7500	6705	-0-	-795	86935	6614 2	91 9	N	83		224
*12	7750	1827	-0-	-5923	81012	1827 2		N	-0-	184 1	40
*01	7750	354	-0-	-7396	73616	354 2		N	-0-		40
*02	7000	-0-	-0-	-7000	66616			N	-0-		40
*03	7750	177	-0-	-7573	59043	177 2		N	-0-		40
*04	7500	-0-	-0-	-7500	51543			N	-0-		40
*05	7750	-0-	-0-	-7750	43793			N	-0-		40
*06	7500	-0-	-0-	-7500	36293			N	-0-	40 1	-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
TURNER, B. L.		39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		386310									
		WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5)			39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
GROTE, EMIL			WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 - 3243
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 -	3470
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)														
		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
		//CONT.//		215343										
DENBURY ONSHORE, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 3326 - 3334		
MILLER-KIDD GAS UNIT														
M	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)														
				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
				215343										
DENBURY ONSHORE, LLC				WELL #:	14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3750 - 3753		
WILLIAMS, H. G.														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9)														
				39597 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
				215343										
DENBURY ONSHORE, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3091 - 3694		
RANDALL-WHITON														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)														
				39597 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
				215343										
DENBURY ONSHORE, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3970 - 3975		
RANDALL, T. J.														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.														
				WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
SURFACE, R. O.		WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 21		RRCID -> 134411		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 4150 - 4152					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
STEVE PAUL UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 3940 - 3943					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
SURFACE, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4429 - 4433					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	AMT	BALANCE

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4498	-	4501					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, B. L.				WELL #: 7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4595	-	4604					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

WHITON, G.				WELL #: 3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4510	-	4518					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.				WELL #: 23	RRCID -> 146627	COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 5580	PERF. 4728	-	4734					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)
FIVE-JAB, INC.
IMPERIAL

39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
271310
WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12245 #	10402	-0-	-1843	-0-	10069 2	333 9		N	303	345 1		167
02	10892 #	7927	-0-	-2965	-0-	7696 2	231 9		N	210	188 1		189
03	10292	7434	-0-	-2858	-0-	7185 2	249 9		N	226	191 1		224
04	9960	6361	-0-	-3599	-0-	6163 2	198 9		N	180	176 1		228
05	10292	6981	-0-	-3311	-0-	6771 2	210 9		N	191	187 1		232
06	9960	6650	-0-	-3310	-0-	6450 3	200 9		N	182	188 1		226

HEATH (GLEN ROSE)
REB PETROLEUM COMPANY
HEATH, ORY

40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
696079
WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK

WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEBERT (H-2)
KARBUHN OIL COMPANY
POGO FEE "A"

40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
450790
WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	3 1	836 2		N	20	176 1		75
						22 9							
02	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	3 1	1283 2		N	54			129
						59 9							
03	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	3 1	2761 2		N	126			255
						139 9							
04	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	3 1	2912 2		N	126	189 1		192
						139 9							
05	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	3 1	3241 2		N	121			313
						133 9							
06	1440 #	448	-0-	-992	-0-	3 1	432 2		N	12	186 1		139
						13 9							

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
AKG OPERATING COMPANY		009566														
HEINTSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	6	1	49	3	N	-0-					188
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	549	1	3257	3	N	47					235
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	1134	1	8104	3	N	96	163	1			168
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	1049	1	6883	3	N	59					227
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	931	1	5821	3	N	47					274
06	7320 X	5871	-0-	-1449	-0-	886	1	4939	3	N	42					316
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380								
01	11067 X	8581	-0-	-2486	-0-	844	1	7269	3	N	425	554	1			532
02	9576 X	5318	-0-	-4258	-0-	726	1	4306	3	N	260	181	1			611
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	286	9	4541	3	N	133	361	1			383
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	636	1	3960	3	N	273	178	1			478
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	146	9	3363	3	N	254	366	1			366
06	8310 X	4863	-0-	-3447	-0-	538	1	3907	3	N	232	183	1			415
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267								
01	1395 X	1156	-0-	-239	-0-	120	1	1030	3	N	5	185	1			169
02	1260 X	717	-0-	-543	-0-	6	9	608	3	N	6					175
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	102	1	651	3	N	7					182
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	N	9					191
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	9	59	3	N	5					196
06	1110 X	265	-0-	-845	-0-	72	1	214	3	N	11					207

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	
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					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	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	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	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	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
06	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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					

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 #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067									
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	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									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	296794 X	240109	-0-	-56685	-0-	2821	1	237234	2	Y	49	2252	0				448
02	252056 X	197663	-0-	-54393	-0-	2822	1	194707	2	Y	122	27	0				543
03	248241 X	248241	-0-	-0-	-0-	2796	1	245439	2	Y	5	61	0				487
*04	240870 X	226579	-0-	-14291	-0-	2696	1	221131	2	Y	2502	931	0				2058
*05	240095 X	225580	-0-	-14515	-0-	2847	1	222729	2	Y	4	145	0				1917
06	240240 X	157455	-0-	-82785	-0-	2284	1	155167	2	Y	4	92	0				1829

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44547 X	37545	-0-	-7002	-0-	434	1	36456	2	Y	595	1263	0				249
02	35532 X	30346	-0-	-5186	-0-	433	1	29869	2	Y	40	14	0				275
03	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	459	1	40286	2	Y	3	38	0				240
*04	39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	454	1	37259	2	Y	1609	599	0				1250
*05	37541 X	32310	-0-	-5231	-0-	408	1	31901	2	Y	1	44	0				1207
06	39420 X	30738	-0-	-8682	-0-	446	1	30289	2	Y	3	20	0				1190

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
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	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)		41307 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300												
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9096 - 9130				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	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				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)		41307 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300												
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848		PERF. 9045 - 9055				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)		41307 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300												
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9752 - 9762				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
VESTIGE ENERGY, LLC		884807												
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 8200 - 8216				
01	4216	95	-0-	-4121	66530	93	1	2	9	N	2			231
02	3808	1318	-0-	-2490	64040	1317	1	1	9	N	1			232
03	4216	1245	-0-	-2971	61069	1234	1	11	9	N	10			242
*04	4080	902	-0-	-3178	57891	891	3	11	9	N	10			252
*05	4216	1679	-0-	-2537	55354	1666	3	13	9	N	12			264
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	53944					N	NO RPT			264

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579	
SMITH		WELL #:		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579	
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000											

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
ETX ENERGY, LLC		255141		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532	
CHANNEY		WELL #:		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
GORDY OIL COMPANY		317150		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344	
POWELL		WELL #:		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924	
RICE INSTITUTE		WELL #:		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879	
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICE SURPRISE		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
RICE SURPRISE		206081		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755	
RICE SURPRISE		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	4314	-0-	-3529	-0-	235	1	4067	5	N	11		105
02	2436 #	729	-0-	-1707	-0-	12	9	196	1	N	7		112
03	3224 #	400	-0-	-2824	-0-	8	9	400	1	N	-0-		112
04	4170 #	87	-0-	-4083	-0-	87	1			N	-0-		112
05	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-		112
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-		112

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RIPTIDE ENERGY LLC		712946										
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931										
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242										
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	6045	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
02	5460	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-			-0-
03	6045	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
04	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

HITCHCOCK (4530)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO ET AL

41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (4590)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO ET AL

41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO

41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARON CORPORATION
THOMAS, FRED ET AL

158276
WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (5130)
CLARON CORPORATION
THOMAS, FRED ET AL

41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
158276
WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 ANLOC, LLC 025619
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)												42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
BENNETT PRODUCTION												065314										
DUBE, WALTER												WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 -	4755
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								
01		233 R	233	-0-	-0-	-0-	200	2	33	9	N	30		140								
02		236 R	236	-0-	-0-	-0-	200	2	36	9	N	33		173								
03		248 #	211	-0-	-37	-0-	200	2	11	9	N	10		183								
04		240 #	210	-0-	-30	-0-	200	2	10	9	N	9		192								
05		248 #	244	-0-	-4	-0-	200	2	44	9	N	40	181 2	51								
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		51								

E P C OIL & GAS, INC.												238482										
MIKULIN												WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4896 -	4918
01		180 R	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5		161								
02		140 #	131	-0-	-9	-0-	123	2	8	9	N	7		168								
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	124	2	6	9	N	5		173								
04		173 R	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4		177								
05		181 R	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5		182								
*06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6	166 1	22								

ERNEST OPERATING COMPANY												253480										
WATSON UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 -	4093
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89								
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1		90								
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1		91								
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1		92								
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		92								
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		92								

BECVAR, ALBERT												WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 -	4050
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 7	64								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64								

WATSON, MARY												WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 -	4145
01		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7		40								
02		756 #	666	-0-	-90	-0-	659	2	7	9	N	6		46								
03		837 #	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	N	6		52								
04		810 #	699	-0-	-111	-0-	693	2	6	9	N	5		57								
05		837 #	723	-0-	-114	-0-	716	2	7	9	N	6		63								
06		810 #	699	-0-	-111	-0-	693	2	6	9	N	5		68								

KOUDELKE Z												WELL #:	1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 -	4611
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-								
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		84								
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		84								
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84								
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84								

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
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
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1		165
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	39	2	2	9	N	2	1 8	166
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2	1 8	167
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	N	1		168
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	N	1		169
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1		170

SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		162
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	4	4	1	9	Y	1		163
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		163
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1		164
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		164

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222									
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701	
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		94
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		94
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453									
LYDIA-BLAHA		WELL #:		1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 - 3976	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	37 1	41
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.//		614627										
HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 171 - 174	
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826 - 829
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-	
*06	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	
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3			N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-		-0-
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3			N	-0-		-0-
*06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614 - 644	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649 - 650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A		
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		148
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
HICKMAN, J. P.		WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	0 N	-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

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

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213										
CARTER, W. T.				WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068 - 6228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908	660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
CLOVER PRODUCTION COMPANY				161333										
PAPPAS				WELL #:	7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2790 - 2798	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

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

01	3162	X	1070	-0-	-2092	-0-	1026	3	44	9	N	40	183	1		27
02	2856	X	1309	-0-	-1547	-0-	1191	3	118	9	N	107				134
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2225	3	122	9	N	111	170	1		75
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42				117
05	1920	X	610	-0-	-1310	-0-	563	3	47	9	N	43				160
06	1920	N	160	-0-	-1760	-0-	157	3	3	9	N	3				163

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

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

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL			43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
			WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SHANNON, L. H.			43256 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:	1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510			
01	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	6713	2	61	9	N	55	166	1		46
02	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6932	2	78	9	N	71				117
03	7564 X	7430	-0-	-134	-0-	7371	2	59	9	N	54				171
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8551	2	98	9	N	89	170	1		90
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8315	2	74	9	N	67				157
*06	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7355	2	69	9	N	63	165	1		55

HUEBNER (9,270 FRIO) REDDY DISPOSALS, LLC HURST, A.I.			43256 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:	B 2	RRCID ->	094588	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	6213 - 9038			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONKLIN			43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:	1	RRCID ->	203727	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6040 - 6057			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUEBNER (9,960 S.) CARRIZO OIL & GAS, INC. HUEBNER, PAULINE			43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:	2	RRCID ->	275344	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10032 - 10112			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHART (YEGUA 4850) ALTA MESA SERVICES, LP USA EVERGREEN			43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
			WELL #:	2	RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-				72

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745			
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 8311			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	DLQ G-10	150	-0-	150		900	150	1			N	-0-			-0-
02	1050 R	150	-0-	-900		-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1			N	-0-			-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A			
01	DLQ G-10	150	-0-	150		900	150	1			N	-0-			-0-
02	1050 R	150	-0-	-900		-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1			N	-0-			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 - 8030			
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
TORRENT OIL LLC				862645											
FAILOR E.K. FEE				WELL #:	5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
01	10075 X	8450	-0-	-1625	-0-	8264	2	186	9	N	169	180	1	383	
02	7896 X	3082	-0-	-4814	-0-	2988	2	94	9	N	85			468	
03	9889 X	9869	-0-	-20	-0-	9642	2	227	9	N	206	353	1	321	
04	9570 X	7351	-0-	-2219	-0-	7151	2	200	9	N	182	178	1	325	
05	9889 X	845	-0-	-9044	-0-	699	2	146	9	N	133			458	
06	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			458	
BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-	
06	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											
CAHOON DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10821 - 10875		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEMOND				WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10358 - 10416		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	121 1	161 2	N	72		191
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	79 9		N		161 1	30
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	91 1	202 2	N	-0-		30
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37 1	188 2	N	-0-		30
*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	148 1	207 2	N	-0-		128
						115 1	518 2	N	98		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	108 9		N	NO RPT		128

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

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

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

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

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

01	150 #	108	-0-	-42	-0-	101 1	7 9	N	6		200
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		200
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		200
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	114 1	2 9	N	2		202
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	52 1	1 9	N	1		203
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		203

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1746 2	10 9	N	9		115
02	2828 X	1485	-0-	-1343	-0-	1482 2	3 9	N	3		118
03	3317 X	1699	-0-	-1618	-0-	1685 2	14 9	N	13		131
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		131
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		131
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		131

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-		53
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	154 2		N	-0-		53
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		53
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		53
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3885 2	65 9	N	59		101
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3619 2	57 9	N	52		153
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4237 2	86 9	N	78	179 1	52
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3199 2	74 9	N	67		119
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4813 2	145 9	N	132	178 1	73
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	1259 2	39 9	N	35		108

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

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

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	450 1	2792 2	N	28		199
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	420 1	2680 2	N	18	181 1	36
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	465 1	2925 2	N	27		63
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	450 1	2790 2	N	40		103
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	465 1	2841 2	N	18		121
*06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600 1	2797 2	N	23		144

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.				945936								
ABSHIER				WELL #: 1	RRCID -> 113275	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9344 - 9359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ABSHIER				WELL #: 2	RRCID -> 202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541	
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	418	1	1937	3	N	23	206
						25	9					
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	215	1	1155	3	N	2	208
						2	9					
03	1488 N	135	-0-	-1353	-0-	40	1	95	3	N	-0-	208
04	2070 N	490	-0-	-1580	-0-	164	1	326	3	N	-0-	208
05	1519 N	236	-0-	-1283	-0-	54	1	165	3	N	15	223
						17	9					
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	45	1	112	3	N	-0-	223

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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

LEMOND				WELL #: 1	RRCID -> 238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9666 - 9675	
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	855	1	6131	2	N	35	173 1 19
						39	9					
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	268	1	1463	2	N	8	27
						9	9					
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	690	1	3159	2	N	-0-	27
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2306	2	N	35	62
						39	9					
*05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	683	1	2793	2	N	22	84
						24	9					
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-						NO RPT	84

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HULL				WELL #: 1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8661 - 8670	
01	4805 #	4264	-0-	-541	-0-	600	1	3619	2	N	41	141
						45	9					
02	4424 #	4127	-0-	-297	-0-	560	1	3524	2	N	39	180
						43	9					
03	4898 #	4433	-0-	-465	-0-	620	1	3771	2	N	38	159 1 59
						42	9					
04	4740 #	3886	-0-	-854	-0-	580	1	3270	2	N	33	92
						36	9					
05	4681 #	4504	-0-	-177	-0-	930	1	3538	2	N	33	125
						36	9					
06	4410 #	3763	-0-	-647	-0-	580	1	3160	2	N	21	146
						23	9					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	-0-	-0-
02	1008	#	715	-0-	-293	-0-	148	1	567	2	N	-0-	-0-
03	1116	#	509	-0-	-607	-0-	164	1	345	2	N	-0-	-0-
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
05	1333	#	894	-0-	-439	-0-	164	1	730	2	N	-0-	-0-
06	1290	#	1181	-0-	-109	-0-	159	1	1022	2	N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	16	1	4163	2	N	-0-	-0-
02	4480	X	3936	-0-	-544	-0-	14	1	3922	2	N	-0-	-0-
03	4960	X	4119	-0-	-841	-0-	16	1	4103	2	N	-0-	-0-
04	4800	X	3727	-0-	-1073	-0-	15	1	3712	2	N	-0-	-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	16	1	5304	2	N	-0-	-0-
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	15	1	5315	2	N	-0-	-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HUNGERFORD, NORTH (5000)			43617 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347													
MANGUM			WELL #:	1	RRCID ->	192299	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5101 - 5103				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.			834097													
KRENEK, EDWARD ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	253373	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	10932 - 10961				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XOG OPERATING LLC			945921													
MYERS			WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794 - 4797				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	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

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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->	169822	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	15457	PERF.	11419 - 13987		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)				43820 071	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775								
PIERCE ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	-		4562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

VIPER S.W.D., LLC				886209								
VIPER				WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	-		4420	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HUTCHINS, SW. (3165)				43822 530	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ROD, ANDREW G. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 204730	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3532	-		3536	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836 558	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DUSON				WELL #: A 3	RRCID -> 273055	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4631	-		4634	
01	2387 #	1435	-0-	-952	-0-	268 1	518 2	N	-0-		-0-	
02	2156 #	975	-0-	-1181	-0-	649 5	329 2	N	-0-		-0-	
03	1674 #	981	-0-	-693	-0-	211 1	346 2	N	-0-		-0-	
04	1620 #	1114	-0-	-506	-0-	435 5	390 2	N	-0-		-0-	
05	1426 #	1336	-0-	-90	-0-	215 1	482 2	N	-0-		-0-	
06	1380 #	1315	-0-	-65	-0-	420 5	480 2	N	-0-		-0-	
						301 1						
						423 5						
						311 1						
						543 5						
						301 1						
						534 5						

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
NBL PERMIAN LLC				601345								
MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166778	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 5992	-		5996	
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3		N	-0-		27	
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622 3		N	-0-		27	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	691 3	69 9	N	63		90	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		90	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		90	
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		90	

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.		762355		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
SCHWEINLE UNIT														
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
		PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2000								

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198		
UPCHURCH -B-														
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
01		6200 #	6080	-0-	-120	-0-	515 18 9	5547 2		N	16	1 8		121
02		5516 #	5221	-0-	-295	-0-	443 20 9	4758 2		N	18			139
03		5952 #	5611	-0-	-341	-0-	475 25 9	5111 2		N	23	3 8		159
04		5880 #	5268	-0-	-612	-0-	478 25 9	4765 2		N	23	1 8		181
05		6076 #	5349	-0-	-727	-0-	455 4 9	4890 2		N	4	1 8		184
06		5880 #	5201	-0-	-679	-0-	442 6 9	4753 2		N	5			189

WORTHAM OIL & GAS		942489		IOLA-ACCORD UNIT		WELL #:		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408	
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328		
DAVIS, OZELLE UNIT														
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
01		1023 #	699	-0-	-324	-0-	691 8 9			N	7			59
02		924 #	640	-0-	-284	-0-	628 12 9			N	11			70
03		930 #	591	-0-	-339	-0-	548 43 9			N	39			109
04		810 #	641	-0-	-169	-0-	641 2			N	-0-			109
05		766 R	766	-0-	-0-	-0-	734 32 9			N	29			138
*06		870 R	870	-0-	-0-	-0-	712 158 9			N	144			282

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		ROBERT		WELL #:		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003	
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	
01		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050										
MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11005 -	13126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115

LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 -	11231
01	1581 #	1536	-0-	-45	-0-	1536	2		N	-0-		157
02	2128 #	820	-0-	-1308	-0-	820	2		N	-0-		157
03	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	15	95 1	77
04	2280 #	1461	-0-	-819	-0-	1459	2	2 9	N	2	2 8	77
05	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2 9	N	2	2 8	77
06	1500 #	1006	-0-	-494	-0-	1004	2	2 9	N	2	2 8	77

HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF. 9861 -	13977
01	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	773	2	227 9	N	206	170 1	143
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	632	2	163 9	N	148	168 1	123
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	401	2	238 9	N	216	169 1	170
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	150	2	295 9	N	268	330 1	107
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	105	2	242 9	N	220	174 1	153
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	98	2	257 9	N	234	166 1	219

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

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->		074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 -	11348
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1								
01	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2		N	-0-		88
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		88
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		88
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		88
05	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2		N	-0-		88
06	900 N	258	-0-	-642	-0-	258	2		N	-0-		88

GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 -	10960
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14 9	N	13		98
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12 9	N	11		109
03	1054 N	601	-0-	-453	-0-	590	2	11 9	N	10		119
04	960 N	557	-0-	-403	-0-	546	2	11 9	N	10		129
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	530	2	6 9	N	5		134
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11 9	N	10		144

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
MALLET UNIT														
44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1470	2	43	9	N	39		199
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2807	2	47	9	N	43		242
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	N	67	166 1	142
04		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3337	2	99	9	N	90		232
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3708	2	12	9	N	11	182 1	60
*06		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3676	2	67	9	N	61	1 8	121

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952														
01		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5050	2	142	9	N	129	177 1	108
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3830	2	105	9	N	95	1 8	203
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4927	2	102	9	N	93	178 1	117
04		5100 X	3891	-0-	-1209	-0-	3819	2	72	9	N	65		182
05		5270 X	4879	-0-	-391	-0-	4802	2	77	9	N	70	166 1	85
*06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5085	2	150	9	N	136	173 1	47

SCAMARDO														
WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.														
JAMES, A.M.														
848014														
WELL #: 1 RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992														
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														

IOLA (WOODBINE 9700)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HARE, K. T.														
44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
886261														
WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016														

IOLA,NW (GLENROSE-B-)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
HASSLER														
44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
190005														
WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063														
01		344 X	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10		138
02		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		138
03		961 X	471	-0-	-490	-0-	471	2			N	-0-		138
04		930 X	894	-0-	-36	-0-	875	2	19	9	N	17		155
05		961 X	323	-0-	-638	-0-	16	1	307	2	N	-0-		155
06		480 X	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-		155

IOLA,NW (GLENROSE-B-)														
//CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330														
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		
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			108		
02	644 N	115	-0-	-529	-0-	115 2		N	-0-			108		
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120 2	13 9	N	12			120		
04	690 N	47	-0-	-643	-0-	47 2		N	-0-			120		
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027 2	6 9	N	5			125		
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	140 1	546 2	N	7			132		
						8 9								

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)														
HILCORP ENERGY COMPANY 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WALLER, C. J. TRUST 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048														
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		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	26 2	4 9	N	4			95		
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	30 2	1 9	N	1			96		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			96		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			96		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			96		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			96		

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)														
ASPECT ENERGY, LLC 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HANNAH-CLARE 035453														
WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770														
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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
	PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015													

BANNEYER														
WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400														
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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115		
	PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013													

JACINTOPOINT (YEGUA)														
ESTOCO, L.P. 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
DESTEC 255133														
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042														
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DESTEC														
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874														
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614									
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6317 - 6343
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

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

EXXON MINERAL FEE			WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKS CREEK (WILCOX C)			45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614									
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935 - 7958
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)			45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614									
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7937 - 7979
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 14599 PERF.14628 - 16050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	24149 #	10653	-0-	-13496	-0-	263	1	9995	3	N	359	532	1	105
						395	9							
02	12544 #	7515	-0-	-5029	-0-	280	1	7078	3	N	143			248
						157	9							
03	7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	307	1	6911	3	N	163	186	1	225
						179	9							
04	8020 R	8020	-0-	-0-	-0-	300	1	7595	3	N	114	187	1	152
						125	9							
05	5015 R	5015	-0-	-0-	-0-	310	1	4594	3	N	101	169	1	84
						111	9							
*06	31019 R	31019	-0-	-0-	-0-	158	1	29821	3	N	945	534	1	495
						1040	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		-0-

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACKWOOD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 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 -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484								
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					197
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-					197
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					197
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	3	44	9	N	40					237
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	N	21					258
*06	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					258

WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532 - 10554								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	434 N	157	-0-	-277	-0-	148	3	9	9	N	8					92
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					94
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					94
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					94
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	356	3	4	9	N	4					98
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					98

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	256	1	2669	3	N	-0-	335	1			64
02	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	851	3	N	-0-					64
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	310	1	2859	3	N	-0-					64
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	300	1	2985	3	N	-0-	8	1			56
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	310	1	2479	3	N	81					137
*06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	89	9	297	1	1996	3	N	-0-			137

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	100	1	304	3	N	35	62	1			40
						39	9									
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	240	1	88	3	N	194	192	1			42
						213	9									
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	259	3	N	719	714	1			47
						791	9									
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	60	1	138	3	N	8					55
						9	9									
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	1			N	-0-					55
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	45					100

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
BP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 231688		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2017 - W/O TO 03-27200									

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302			
01	1953 X	417	-0-	-1536	-0-	404 3	13 9	N	12	191 1	72
02	1764 X	36	-0-	-1728	-0-	36 3		N	-0-		72
03	1953 X	57	-0-	-1896	-0-	57 3		N	-0-		72
04	1890 X	20	-0-	-1870	-0-	20 3		N	-0-		72
05	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 3		N	-0-		72
*06	390 X	52	-0-	-338	-0-	52 3		N	-0-		72

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064			
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2199 3	65 9	N	59	49 1	140
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4853 3	77 9	N	70		210
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4036 3	97 9	N	88	191 1	107
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3138 3	96 9	N	87		194
05	2263 X	1215	-0-	-1048	-0-	1169 3	46 9	N	42		236
*06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3327 3	72 9	N	65	187 1	114

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064			
01	2201 X	1191	-0-	-1010	-0-	218 1	971 3	N	2		50
						2 9					
02	1764 X	1325	-0-	-439	-0-	273 1	1052 3	N	-0-		50
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	310 1	833 3	N	-0-		50
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	300 1	814 3	N	-0-		50
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	310 1	553 3	N	-0-		50
06	1410 X	689	-0-	-721	-0-	260 1	429 3	N	-0-		50

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466			
01	18600 X	6897	-0-	-11703	-0-	2026 3	4871 9	N	4428	4207 1	613
02	228618 X	228618	-0-	-0-	-0-	223986 3	4632 9	N	4211	4415 1	409
03	247128 X	247128	-0-	-0-	-0-	241941 3	5187 9	N	4715	4778 1	346
04	241511 X	241511	-0-	-0-	-0-	236901 3	4610 9	N	4191	3991 1	546
05	246088 X	246088	-0-	-0-	-0-	241233 3	4855 9	N	4414	4699 1	261
*06	239934 X	239934	-0-	-0-	-0-	235158 3	4776 9	N	4342	4317 1	286

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892			
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	189 3	22 9	N	20		82
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3		N	-0-		82
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	175 3	28 9	N	25		107
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 3		N	-0-		107
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		107
*06	210 N	62	-0-	-148	-0-	62 3		N	-0-		107

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		75
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	505 3	34 9	N	31	266	
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	586 3	40 9	N	36	302	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	525 3	51 9	N	46	157	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	655 3	48 9	N	44	201	
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	326 3	34 9	N	31	232	
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	587 3	57 9	N	52	284	

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640			
01	2790 X	1877	-0-	-913	-0-	255 1	1622 3	N	-0-	207	
02	2520 X	870	-0-	-1650	-0-	260 1	582 3	N	25	215	
03	2790 X	868	-0-	-1922	-0-	207 1	632 3	N	26	241	
04	2700 X	459	-0-	-2241	-0-	56 1	396 3	N	6	247	
05	2790 X	1250	-0-	-1540	-0-	310 1	922 3	N	16	263	
06	1830 X	398	-0-	-1432	-0-	18 9	388 3	N	-0-	263	

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	63271 X	52244	-0-	-11027	-0-	51256	3	988	9	N	898	755	1			368
02	56140 X	39005	-0-	-17135	-0-	38177	3	828	9	N	753	941	1			180
03	40035 X	40035	-0-	-0-	-0-	39111	3	924	9	N	840	759	1			261
04	35533 X	35533	-0-	-0-	-0-	34697	3	836	9	N	760	724	1			297
05	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	33788	3	806	9	N	733	761	1			269
06	50550 X	25089	-0-	-25461	-0-	24775	3	314	9	N	285	375	1			179

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	367	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	18848 X	8896	-0-	-9952	-0-	8840	3	56	9	N	51	194	1			59
02	17024 X	6724	-0-	-10300	-0-	6591	3	133	9	N	121					180
03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					180
04	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					180
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					180
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					180

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-BP		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160		- 12170		
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	262 24 9	1	5672	3	N	22	138
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	280 227 9	1	4325	3	N	206 233 1	111
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	310 125 9	1	4721	3	N	114 169 1	56
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	300 124 9	1	4711	3	N	113	169
05	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	310 107 9	1	4560	3	N	97 174 1	92
*06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	297 110 9	1	4192	3	N	100	192

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748		- 12760
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2404	2	72	9	N	65	204
02	2800 N	3051	-0-	251	251	2999	2	52	9	N	47	251
03	2450 N	2199	-0-	-251	-0-	2133	2	66	9	N	60	124
04	2070 X	1360	-0-	-710	-0-	1299	2	61	9	N	55	179
05	2139 X	1310	-0-	-829	-0-	1240	2	70	9	N	64	243
06	2070 X	1122	-0-	-948	-0-	1086	2	36	9	N	33	276

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138		- 10170
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4234	3	139	9	N	126	271
02	3584 X	3076	-0-	-508	-0-	3009	3	67	9	N	61	332
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3191	3	142	9	N	129	94
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3215	3	136	9	N	124	218
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3414	3	73	9	N	66	284
06	4230 X	3342	-0-	-888	-0-	3251	3	91	9	N	83	177

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12732		- 12862
01	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	14954	3	881	9	N	801	401
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	280 501 9	1	13192	3	N	455	283
03	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	310 950 9	1	13371	3	N	864	241
04	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	300 668 9	1	11949	3	N	607	303
05	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	310 658 9	1	11323	3	N	598	161
*06	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	295 592 9	1	10021	3	N	538	333

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809		- 11128
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	265 172 9	1	9873	3	N	156	359
02	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	280 78 9	1	8566	3	N	71	244
03	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	310 131 9	1	11951	3	N	119	363
04	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	300 131 9	1	10081	3	N	119	300
05	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	310 102 9	1	10910	3	N	93	211
*06	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	297 101 9	1	12817	3	N	92	303

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
HICKWOOD			WELL #: 2		RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850			
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

01		7595 X	6295	-0-	-1300	-0-	6231	3	64	9	N	58	112 1	83
02		6860 X	6248	-0-	-612	-0-	6228	3	20	9	N	18		101
03		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6735	3	24	9	N	22		123
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6307	3	118	9	N	107		230
05		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6226	3	24	9	N	22		252
06		6690 X	6033	-0-	-657	-0-	5955	3	78	9	N	71		323

BLACK STONE "J"			WELL #: 1		RRCID -> 261671			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132			
01		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	261	1	8190	3	N	277	1 1	460
							305	9						
02		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	277	1	10982	3	N	346	633 1	173
							381	9						
03		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	310	1	11670	3	N	386	376 1	183
							425	9						
04		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	300	1	11533	3	N	370	370 1	183
							407	9						
05		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	310	1	11833	3	N	364	369 1	178
							400	9						
*06		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	291	1	14246	3	N	319	371 1	126
							351	9						

EPSTEIN			WELL #: 1		RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760			
01		71765 X	70333	-0-	-1432	-0-	264	1	68855	3	N	1104	1115 1	369
							1214	9						
02		64820 X	63790	-0-	-1030	-0-	281	1	62472	3	N	943	924 1	388
							1037	9						
03		64373 X	64373	-0-	-0-	-0-	302	1	62992	3	N	981	923 1	446
							1079	9						
04		62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	301	1	61626	3	N	903	959 1	390
							993	9						
05		61592 X	61592	-0-	-0-	-0-	311	1	60288	3	N	903	894 1	399
							993	9						
06		68340 X	55453	-0-	-12887	-0-	295	1	54241	3	N	834	924 1	309
							917	9						

BLACK STONE "J"			WELL #: 3		RRCID -> 264494			COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094			
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1		112
02		2800 N	3410	-0-	610	610	250	1	2976	3	N	167	29 1	250
							184	9						
03		2260 N	1650	-0-	-610	-0-	310	1	985	3	N	323	348 1	225
							355	9						
04		330 N	192	-0-	-138	-0-	120	1	51	3	N	19		244
							21	9						
05		682 X	312	-0-	-370	-0-	310	1	2	3	N	-0-		244
*06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		244

WING			WELL #: 8		RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666			
01		9393 X	6380	-0-	-3013	-0-	6063	3	317	9	N	288	184 1	241
02		8512 X	8191	-0-	-321	-0-	8050	3	141	9	N	128	193 1	176
03		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13536	3	267	9	N	243	178 1	241
04		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12554	3	189	9	N	172	187 1	226
05		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12225	3	242	9	N	220	175 1	271
06		12570 X	11013	-0-	-1557	-0-	10867	3	146	9	N	133	184 1	220

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	4712 X	48	-0-	-4664	-0-	14	3	34	9	N	31	180 1	83		
02	4200 X	3160	-0-	-1040	-0-	3137	3	23	9	N	21		104		
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3844	3	30	9	N	27		131		
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2974	3	46	9	N	42		173		
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2722	3	29	9	N	26		199		
06	3750 X	3124	-0-	-626	-0-	3085	3	39	9	N	35		234		

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990							
01	14B2 EXT	4460	-0-	4460	15881	4276	3	184	9	N	167	195 1	112		
02	20038 X	4157	-0-	-15881	-0-	3958	3	199	9	N	181	179 1	114		
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4354	3	221	9	N	201	173 1	142		
04	5220 X	4218	-0-	-1002	-0-	4003	3	215	9	N	195	187 1	150		
05	5394 X	4028	-0-	-1366	-0-	3838	3	190	9	N	173	177 1	146		
06	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	3903	3	176	9	N	160	184 1	122		

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203							
01	170004 X	114515	-0-	-55489	-0-	525	1	113012	3	N	889	964 1	770		
02	150556 X	100851	-0-	-49705	-0-	568	1	95184	3	N	4635	4779 1	626		
03	108874 X	108874	-0-	-0-	-0-	5099	9	630	1	99209	3	N	8214	8408 1	432
04	94853 X	94853	-0-	-0-	-0-	9035	9	604	1	90113	3	N	3760	3810 1	382
05	87864 X	87864	-0-	-0-	-0-	4136	9	622	1	83187	3	N	3686	3590 1	478
06	110820 X	76677	-0-	-34143	-0-	4055	9	590	1	72599	3	N	3171	3158 1	491

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738							
01	42656 X	37243	-0-	-5413	-0-	36874	3	369	9	N	335	377 1	106		
02	38388 X	32906	-0-	-5482	-0-	32577	3	329	9	N	299	189 1	216		
03	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	33943	3	573	9	N	521	541 1	196		
04	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	31640	3	405	9	N	368	380 1	184		
05	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	31515	3	381	9	N	346	371 1	159		
06	36030 X	29582	-0-	-6448	-0-	29244	3	338	9	N	307	365 1	101		

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170							
01	132738 X	132738	-0-	-0-	-0-	7	1	127285	3	N	4951	5011 1	605		
02	122940 X	122940	-0-	-0-	-0-	5446	9	10	1	116351	3	N	5981	5800 1	786
03	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	6579	9	8	1	121043	3	N	6911	7114 1	583
04	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	7602	9	5	1	116160	3	N	5779	5663 1	699
05	124027 X	124027	-0-	-0-	-0-	6357	9	4	1	117977	3	N	5496	5935 1	260
*06	122553 X	122553	-0-	-0-	-0-	6046	9	4	1	116126	3	N	5839	5697 1	402

6423 9															

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		155386 X	155386	-0-	-0-	-0-	266	1	152383	3	N	2488	2689	1		435
							737	9								
02		162466 X	162466	-0-	-0-	-0-	283	1	159094	3	N	2808	2602	1		641
							3089	9								
03		190926 X	190926	-0-	-0-	-0-	314	1	186600	3	N	3647	3739	1		549
							4012	9								
04		180101 X	180101	-0-	-0-	-0-	303	1	176000	3	N	3453	3133	1		869
							3798	9								
05		180526 X	180526	-0-	-0-	-0-	312	1	176449	3	N	3423	3931	1		361
							3765	9								
*06		177699 X	177699	-0-	-0-	-0-	297	1	173834	3	N	3244	3353	1		252
							3568	9								
CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640																
01		19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	18509	3	1173	9	N	1066	1625	1		106
02		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	14690	3	982	9	N	893	744	1		255
03		3100 N	9302	-0-	6202	6202	8743	2	559	9	N	508	529	1		234
04		12902 X	6700	-0-	-6202	-0-	6250	3	450	9	N	409	546	1		97
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4002	3	239	9	N	217	181	1		133
06		4980 X	2223	-0-	-2757	-0-	2079	3	144	9	N	131	175	1		89
BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920																
01		49290 X	1393	-0-	-47897	-0-	270	1	1123	9	N	1021	972	1		360
02		44520 X	30184	-0-	-14336	-0-	281	1	29036	3	N	788	943	1		205
							867	9								
03		30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	311	1	29600	3	N	862	926	1		141
							948	9								
04		27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	301	1	26577	3	N	788	567	1		362
							867	9								
05		26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	310	1	25324	3	N	741	916	1		187
							815	9								
06		32340 X	23603	-0-	-8737	-0-	295	1	22589	3	N	654	632	1		209
							719	9								
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-				126
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-				126
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-				126
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-				126
*06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				126
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1		162
02		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				162
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2302	3	35	9	N	32				194
*06		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2795	3	2	9	N	2				196

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'P'

//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
//CONT.// 877099

WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	258	1	27511	3	N	229	190 1	242
						252	9						
02	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	280	1	18891	3	N	195	177 1	260
						215	9						
03	3100 N	18833	-0-	15733	15733	310	1	18314	3	N	190	185 1	265
						209	9						
04	32274 X	16541	-0-	-15733	-0-	300	1	15976	3	N	241	180 1	326
						265	9						
05	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	310	1	15442	3	N	134	180 1	280
						147	9						
*06	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	297	1	13509	3	N	157	182 1	255
						173	9						

BLACK STONE 'Q'

WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

01	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	242	1	2043	3	N	42	184 1	123
						46	9						
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	280	1	1898	3	N	38		161
						42	9						
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	305	1	2204	3	N	41		202
						45	9						
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	293	1	1529	3	N	44		246
						48	9						
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	3	N	41	185 1	102
						45	9						
*06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	296	1	2482	3	N	38		140
						42	9						

PARKER GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

01	79790 X	79790	-0-	-0-	-0-	78398	3	1392	9	N	1265	1123 1	353
02	53200 X	43741	-0-	-9459	-0-	42579	3	1162	9	N	1056	1127 1	282
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	2	1	45050	3	N	1218	1131 1	366
						1340	9					3 7	
04	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	1	1	22979	3	N	639	895 1	110
						703	9						
05	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12382	3	415	9	N	377	377 1	110
06	77220 X	32728	-0-	-44492	-0-	1	1	31752	3	N	886	725 1	271
						975	9						

BLACK STONE 'N'

WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

01	18972 X	573	-0-	-18399	-0-	253	1	320	9	N	291	374 1	165
02	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	281	1	21193	3	N	489	376 1	278
						538	9						
03	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	310	1	17516	3	N	313	386 1	205
						344	9						
04	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	300	1	15301	3	N	214	193 1	226
						235	9						
05	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	310	1	14289	3	N	579	556 1	249
						637	9						
06	23580 X	653	-0-	-22927	-0-	21	1	632	3	N	-0-	111 1	138

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
JACKSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280625				COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952	
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	
01		109585 X	2286	-0-	-107299	-0-	3	1	2283	9	N	2075	2049	1	391	
02		95200 X	72707	-0-	-22493	-0-	3	1	70706	3	N	1816	1921	1	286	
							1998	9								
03		75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	2	1	73882	3	N	1720	1863	1	143	
							1892	9								
04		71644 X	71644	-0-	-0-	-0-	2	1	69541	3	N	1910	1633	1	420	
							2101	9								
05		68471 X	68471	-0-	-0-	-0-	1	1	66877	3	N	1448	1673	1	195	
							1593	9								
06		77910 X	63455	-0-	-14455	-0-	1	1	61635	3	N	1654	1671	1	178	
							1819	9								

BLACK STONE "J"			WELL #:		2	RRCID -> 280629				COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514	
01		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	280	1	8316	3	N	106	3	1	262	
							117	9								
02		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	280	1	7105	3	N	67	241	1	88	
							74	9								
03		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	118			206	
							130	9								
04		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	300	1	8290	3	N	102	172	1	136	
							112	9								
05		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	310	1	7295	3	N	113			249	
							124	9								
06		8460 X	408	-0-	-8052	-0-	300	1	108	9	N	98	184	1	163	

PARKER GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 280657				COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502	
01		592900 X	592900	-0-	-0-	-0-	10	1	584686	3	N	7458	7335	1	1178	
							8204	9								
02		324184 X	319942	-0-	-4242	-0-	310852	3	9090	9	N	8264	8362	1	1080	
03		343029 X	343029	-0-	-0-	-0-	11	1	332503	3	N	9559	9641	1	979	
							10515	9					19	7		
04		332517 X	332517	-0-	-0-	-0-	8	1	322599	3	N	9009	8500	1	1488	
							9910	9								
05		339478 X	339478	-0-	-0-	-0-	6	1	329657	3	N	8923	9338	1	1073	
							9815	9								
06		361020 X	306346	-0-	-54674	-0-	5	1	297688	3	N	7866	8087	1	852	
							8653	9								

GILLY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280707				COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694	
01		37291 X	37291	-0-	-0-	-0-	37291	3			N	-0-	189	1	791	
02		22652 X	12442	-0-	-10210	-0-	12442	3			N	-0-	186	1	605	
03		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	3			N	-0-	354	1	251	
04		12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12357	3		7	N	6	147	1	110	
05		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11670	3		167	N	152			262	
06		36090 X	9239	-0-	-26851	-0-	9098	3		141	N	128	180	1	210	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'U'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764		- 10804						
01	12152	X	8296	-0-	-3856	-0-	247	1	7998	3	N	46	178	1		89
02	10976	X	7340	-0-	-3636	-0-	51	9	280	1	N	28				117
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	31	9	310	1	N	21				138
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	23	9	300	1	N	42				180
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	46	9	310	1	N	32				212
06	8220	X	6730	-0-	-1490	-0-	35	9	297	1	N	29				241
							32	9								
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752		- 14772				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650		- 10670				
01	3410	X	66	-0-	-3344	-0-	15	3	51	9	N	46	9	1		222
02	2576	X	1893	-0-	-683	-0-	1863	3	30	9	N	27				249
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2084	3	30	9	N	27	180	1		96
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1822	3	64	9	N	58				154
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1988	3	30	9	N	27				181
06	2040	X	1870	-0-	-170	-0-	1834	3	36	9	N	33				214
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398		- 13518				
01	122853	X	74756	-0-	-48097	-0-	1	1	73571	3	N	1076	1145	1		402
02	106540	X	67070	-0-	-39470	-0-	1184	9	2	1	N	1029	1276	1		155
03	70395	X	70395	-0-	-0-	-0-	1132	9	2	1	N	1474	1332	1		297
04	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	1621	9	1	1	N	1175	1133	1		339
05	62155	X	62155	-0-	-0-	-0-	1293	9	1	1	N	1109	1303	1		145
06	72330	X	52598	-0-	-19732	-0-	1220	9	1	1	N	949	925	1		169
							1044	9								
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13932		- 13938				
01	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	266	1	25740	3	N	394	393	1		215
02	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	433	9	280	1	N	226	190	1		251
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	249	9	310	1	N	130	178	1		203
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	143	9	282	1	N	29				232
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	32	9	310	1	N	11				243
06	11970	X	263	-0-	-11707	-0-	310	1	12	9	N	4				247
							230	1	4	9						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WING		WELL #:		13	RRCID ->	281039	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	15957	PERF.11684	- 11698			
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #:		1	RRCID ->	281292	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	15691	PERF.14020	- 14186
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	302	1	3865	3	N	19	203
						21	9					
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	240	1	5184	3	N	28	135 1 96
						31	9					
03	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	275	1	21491	3	N	562	533 1 125
						618	9					
04	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	300	1	15264	3	N	396	377 1 144
						436	9					
05	6045 X	4791	-0-	-1254	-0-	310	1	4337	3	N	131	275
						144	9					
06	9780 X	731	-0-	-9049	-0-	297	1	384	3	N	45	193 1 127
						50	9					

EPSTEIN		WELL #:		7H	RRCID ->	281336	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12910	- 17274
01	91358 X	91358	-0-	-0-	-0-	264	1	89873	3	N	1110	1489 1 446
						1221	9					
02	129724 X	83557	-0-	-46167	-0-	282	1	82107	3	N	1062	1109 1 399
						1168	9					
03	130138 X	78486	-0-	-51652	-0-	302	1	76998	3	N	1078	1163 1 314
						1186	9					
04	112260 X	70271	-0-	-41989	-0-	301	1	68899	3	N	974	911 1 377
						1071	9					
05	100626 X	52503	-0-	-48123	-0-	310	1	51313	3	N	800	931 1 246
						880	9					
06	89520 X	61633	-0-	-27887	-0-	296	1	60391	3	N	860	736 1 370
						946	9					

PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675	- 16515
01	37696 X	12396	-0-	-25300	-0-	12115	3	281	9	N	255	198 1 175
02	34048 X	14564	-0-	-19484	-0-	14300	3	264	9	N	240	79 1 336
03	37696 X	6295	-0-	-31401	-0-	6295	3			N	-0-	336
04	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11757	3	99	9	N	90	169 1 257
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	11167	3	404	9	N	367	178 1 446
06	15600 X	9806	-0-	-5794	-0-	9648	3	158	9	N	144	163 1 427

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12530	- 12540
01	251875 X	242481	-0-	-9394	-0-	267	1	238422	3	N	3447	3491 1 712
						3792	9					
02	227500 X	219678	-0-	-7822	-0-	286	1	215478	3	N	3558	3673 1 597
						3914	9					
03	251875 X	242961	-0-	-8914	-0-	314	1	238150	3	N	4088	4275 1 410
						4497	9					
04	243750 X	240973	-0-	-2777	-0-	304	1	236181	3	N	4080	3739 1 751
						4488	9					
05	251317 X	236427	-0-	-14890	-0-	312	1	232159	3	N	3596	3874 1 473
						3956	9					
06	235380 X	222670	-0-	-12710	-0-	297	1	218301	3	N	3702	3894 1 281
						4072	9					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 12346				PERF.12300 - 19239						
01	19003 X	385	-0-	-18618	-0-	111	3	274	9	N	249	188	1			387
02	17164 X	7902	-0-	-9262	-0-	7637	3	265	9	N	241	358	1			270
03	19003 X	1267	-0-	-17736	-0-	1245	3	22	9	N	20					290
04	11490 X	10634	-0-	-856	-0-	10144	3	490	9	N	445	535	1			200
05	11873 X	9555	-0-	-2318	-0-	9221	3	334	9	N	304	178	1			326
06	8460 X	8050	-0-	-410	-0-	7796	3	254	9	N	231	186	1			371

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200				PERF.13548 - 13626			
01	110763 X	70807	-0-	-39956	-0-	266	1	69383	3	N	1053	1161	1			385	
02	100044 X	62588	-0-	-37456	-0-	1158	9	282	1	N	1076	1126	1			335	
03	79732 X	66269	-0-	-13463	-0-	1184	9	311	1	N	997	1201	1			131	
04	73860 X	61989	-0-	-11871	-0-	1097	9	301	1	N	1140	949	1			322	
05	73160 X	61094	-0-	-12066	-0-	1254	9	311	1	N	1123	1139	1			306	
06	68520 X	55770	-0-	-12750	-0-	292	1	1235	9	N	992	1109	1			189	
						1091	9										

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300				PERF.13568 - 13638			
01	56482 X	31247	-0-	-25235	-0-	262	1	30759	3	N	205	189	1			157	
02	51016 X	35656	-0-	-15360	-0-	226	9	281	1	N	373	389	1			141	
03	39928 X	36088	-0-	-3840	-0-	410	9	311	1	N	478	366	1			253	
04	38640 X	34319	-0-	-4321	-0-	526	9	300	1	N	456	373	1			336	
05	39463 X	31264	-0-	-8199	-0-	502	9	310	1	N	367	547	1			156	
06	38190 X	21375	-0-	-16815	-0-	404	9	250	1	N	264	177	1			243	
						290	9										

BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 07/05/2015				TOTAL DEPTH 14500				PERF.11960 - 11968			
01	7812 X	264	-0-	-7548	-0-	264	1			N	-0-					65	
02	7056 X	280	-0-	-6776	-0-	280	1			N	-0-					65	
03	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					65	
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					65	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					65	
*06	300 X	80	-0-	-220	-0-	80	1			N	-0-					65	

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000				PERF.14314 - 14324			
01	15221 X	10234	-0-	-4987	-0-	261	1	9938	3	N	32	190	1			75	
02	13748 X	4299	-0-	-9449	-0-	35	9	186	1	N	18					93	
03	15221 X	5794	-0-	-9427	-0-	20	9	270	1	N	23					116	
04	9900 X	2888	-0-	-7012	-0-	25	9	206	1	N	-0-					116	
05	10230 X	3739	-0-	-6491	-0-	8	9	310	1	N	7					123	
06	9900 X	3282	-0-	-6618	-0-	11	9	290	1	N	10					133	

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	16709 X	5331	-0-	-11378	-0-	253	1	5074	3	N	4				259
02	15092 X	5922	-0-	-9170	-0-	280	1	5613	3	N	26				285
03	5456 X	3829	-0-	-1627	-0-	308	1	3511	3	N	9				294
04	5190 X	3838	-0-	-1352	-0-	295	1	3543	3	N	-0-	213	1		81
05	6572 X	3335	-0-	-3237	-0-	310	1	2984	3	N	37				118
06	6360 X	3836	-0-	-2524	-0-	291	1	3545	3	N	-0-				118

 EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

*07	0	264137	-0-	264137	1781386	259085	2	5052	9	N	4593	4526	1		552
*08	0	314711	-0-	314711	2096097	308132	2	6579	9	N	5981	6104	1		429
*09	2400902 X	304805	-0-	-2096097	-0-	298570	2	6235	9	N	5668	5470	1		627
*10	300896 X	300896	-0-	-0-	-0-	294917	2	5979	9	N	5435	4711	1		1351
*11	282660 X	278210	-0-	-4450	-0-	272834	2	5376	9	N	4887	5594	1		644
*12	292082 X	268046	-0-	-24036	-0-	262730	2	5316	9	N	4833	4395	1		1082
*01	292082 X	21420	-0-	-270662	-0-	268	1	16525	3	N	4206	4233	1		1055
*02	263816 X	219411	-0-	-44405	-0-	4627	9	214911	3	N	4091	3888	1		1258
*03	227718 X	227718	-0-	-0-	-0-	620	1	223372	3	N	3387	3986	1	11 7	648
*04	254250 X	204837	-0-	-49413	-0-	3726	9	603	1	N	3504	3109	1		1043
*05	245706 X	211425	-0-	-34281	-0-	3854	9	623	1	N	4044	3951	1		1136
*06	218100 X	206330	-0-	-11770	-0-	4448	9	585	1	N	3623	3888	1		871
						3985	9								

 EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

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

 EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 13764

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION										008484									
MOORE, JESSE UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835									
VAJDAK										WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384			
01		5542 X	1213	-0-	-4329	-0-	1213	2		N	-0-				40				
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				40				
03		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-				40				
04		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-				40				
05		1209 N	781	-0-	-428	-0-	781	2		N	-0-				40				
*06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				40				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131									
RICHARDSON										WELL #: 1		RRCID -> 126199		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HAHN-ASHORN										WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

LEEEXUS OIL LLC										495350									
GROTTE OL										WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245			
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	2	N	-0-			19				
02		280 N	42	-0-	-238	-0-	2	1	40	2	N	-0-			19				
03		155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-			19				
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-			19				
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			19				
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	6	N	-0-			19				

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
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
NBL PERMIAN LLC				601345											
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895	-	12079
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JOHN PAUL (YEGUA)				46910	495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996	-	7076
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756	-	9765
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)				47015	250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627											
TREYBIG-NAISER				WELL #:	1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692	-	2698
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TREYBIG				WELL #:	1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2640	-	2660
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127	015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	12459	-	12488
01	6200 X	3565	-0-	-2635	-0-	-0-	3475	3	90	9	N	82			390
02	5600 X	2726	-0-	-2874	-0-	-0-	2713	3	13	9	N	12	185	1	217
03	6076 X	3988	-0-	-2088	-0-	-0-	3891	3	97	9	N	88			305
04	5160 X	3322	-0-	-1838	-0-	-0-	3210	3	112	9	N	102	186	1	221
05	5332 X	377	-0-	-4955	-0-	-0-	345	3	32	9	N	29	181	1	221
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-					N	8			77

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	5208 X	2645	-0-	-2563	-0-	145	1	2458	2	N	38	187	1		140
						42	9								
02	4704 X	3025	-0-	-1679	-0-	140	1	2817	2	N	62				202
						68	9								
03	3627 X	1550	-0-	-2077	-0-	120	1	1402	2	N	25				227
						28	9								
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	150	1	3332	2	N	92	169	1		150
						101	9								
05	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	140	1	2243	2	N	49	172	1		150
						54	9								
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3251	2	N	77				104
						85	9								

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				103
02	56 X	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-				103
03	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				103
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-				103
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				103
*06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2				105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1		-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 04/03/2017 - P/A 04/03/17

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	155	1	4839	2	N	-0-				189
02	4536 X	4344	-0-	-192	-0-	140	1	4201	2	N	3				192
						3	9								
03	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	155	1	4556	2	N	7				199
						8	9								
04	4830 X	3560	-0-	-1270	-0-	150	1	3407	2	N	3				202
						3	9								
05	4991 X	4413	-0-	-578	-0-	155	1	4252	2	N	5				202
						6	9								
06	4830 X	4036	-0-	-794	-0-	150	1	3877	2	N	8	185	1		30
						9	9								

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

01	4092 X	4025	-0-	-67	-0-	4007	2	18	9	N	16				281
02	3696 X	3632	-0-	-64	-0-	3591	2	41	9	N	37				318
03	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	3982	2	28	9	N	25	178	1		165
04	4020 X	3606	-0-	-414	-0-	3598	2	8	9	N	7				172
05	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	3825	2	11	9	N	10				172
06	3900 X	3659	-0-	-241	-0-	3650	2	9	9	N	8				190

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
JONES CREEK (YEGUA)		47127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 198322		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7843 - 7902				
01	9672 #	1533	-0-	-8139	-0-	1530	2	3	9	N	3					65
02	8736 #	-0-	-0-	-8736	-0-					N	-0-					65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					65
05	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					65
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					65
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1		RRCID -> 272526		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 7710 - 7718				
NOSKA GAS UNIT																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17																
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #: 1		RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7806 - 7900				
MATZKE																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		WELL #: 1		RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348				
NOHAVITZA UNIT																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		WELL #: 1		RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8270 - 8277				
WENDEL, ANNA JANE																
01	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	756 #	693	-0-	-63	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	930 #	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	961 #	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	930 #	884	-0-	-46	-0-	884	2			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			64
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			64
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2			66
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4			70
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2			70
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2			74

GREER				WELL #: 1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902	- 11928					
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3100	1	725	3	N	38			205
						42	9							
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	2800	1	805	3	N	71	179	1	97
						78	9							
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3100	1	999	3	N	59			156
						65	9							
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	3000	1	2454	3	N	63			219
						69	9							
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	3100	1	2224	3	N	43	178	1	219
						47	9							
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3000	1	686	3	N	40			124
						44	9							

FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866					
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1847	2	378	9	N	344	406	1	132
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1538	2	121	9	N	110			242
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1573	2	105	9	N	95	173	1	164
04	2160 N	1382	-0-	-778	-0-	1286	2	96	9	N	87			251
05	1829 N	1259	-0-	-570	-0-	1162	2	97	9	N	88	172	1	251
06	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1187	2	103	9	N	94			261

ROADES				WELL #: 1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	- 11946					
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			192
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			192
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			192
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	119	1	74
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			74
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			74

REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	81	2	8	9	N	7			187
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	86	2	6	9	N	5			192
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7			199
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	N	6			205
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	382	2	10	9	N	9			205
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	148	2	7	9	N	6			220

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

01	248	N	57	-0-	-191	-0-	10	1	47	2	N	-0-					267
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	20	1	57	2	N	-0-					267
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	2	N	-0-	197	1			70
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					70
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	50	1	80	2	N	-0-					70

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

01	18197	X	17789	-0-	-408	-0-	3100	1	13765	3	N	840	900	1			372
02	16436	X	12291	-0-	-4145	-0-	2300	1	9306	3	N	623	545	1			450
03	18197	X	17374	-0-	-823	-0-	3100	1	13254	3	N	927	908	1			469
04	17610	X	15690	-0-	-1920	-0-	3000	1	11745	3	N	859	890	1			438
05	18197	X	16567	-0-	-1630	-0-	3100	1	12518	3	N	863	895	1			438
06	17220	X	15379	-0-	-1841	-0-	3000	1	11500	3	N	799	719	1			486

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

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

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

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

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548							
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10370 X	10370	-0-	-0-	6252 1	4032 2	N	78 58 1 43
02		6972 X	2366	-0-	-4606	86 9	1584 2	N	-0- 43
03		3941 X	3941	-0-	-0-	782 1	1280 2	N	-0- 43
04		3419 X	3419	-0-	-0-	2661 1	1135 2	N	-0- 43
05		3907 X	3907	-0-	-0-	2284 1	47 9	N	43 31 1 55
06		10050 X	1263	-0-	-8787	3860 2		N	-0- 55
						1263 2		N	
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890	
01		527 N	527	-0-	-0-	327 1	200 2	N	-0- 28
02		308 N	174	-0-	-134	56 1	118 2	N	-0- 28
03		246 N	246	-0-	-0-	164 1	82 2	N	-0- 28
04		510 N	169	-0-	-341	112 1	57 2	N	-0- 28
05		211 N	211	-0-	-0-	211 2		N	-0- 28
*06		275 N	275	-0-	-0-	275 2		N	-0- 28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000	
01		1321 N	1321	-0-	-0-	823 1	498 2	N	-0- -0-
02		700 N	439	-0-	-261	138 1	301 2	N	-0- -0-
03		1279 N	1279	-0-	-0-	853 1	426 2	N	-0- -0-
04		1290 N	704	-0-	-586	465 1	239 2	N	-0- -0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2		N	-0- -0-
06		1230 N	709	-0-	-521	709 2		N	-0- -0-
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723							
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		710549														
LUCIAN		WELL #: 1		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
02	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548	
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	45995 X	42966	-0-	-3029	-0-	3094 1 39565 2	Y	211 220 1	72
02	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	75 4 232 9	Y	170 176 1	66
03	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	2888 1 37064 2	Y	253 216 1	103
04	28959 X	-0-	-0-	-28959	-0-	33 4 187 9	Y	-0-	103
*05	44299 X	-0-	-0-	-44299	-0-	101 4 278 9	Y	-0-	103
06	43230 X	-0-	-0-	-43230	-0-		Y	-0-	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435		
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 (I-A)			WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

M	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
01		82088 X	-0-	-0-	-82088	-0-			N	-0-			-0-
02		74144 X	-0-	-0-	-74144	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-			N	-0-			-0-
06		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5209 RRCID -> 282110 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 7056 - 7063

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	380 1	11009 2	Y	55	66 1		11
							21 4	61 9					
02		10220 X	9110	-0-	-1110	-0-	302 1	8747 2	Y	48	48 1		11
							8 4	53 9					
03		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	355 1	5526 2	Y	59	49 1		21
							26 4	65 9					
04		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	300 1	8845 2	Y	46	44 1		23
							6 4	51 9					
05		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	289 1	8744 2	Y	39	40 1		22
							2 4	43 9					
*06		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	296 1	8520 2	Y	29	41 1		10
							10 4	32 9					

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

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

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922
M	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
01	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	190 1	5472 2	Y	27	33 1	17
						10 4	30 9				
02	5796 X	4768	-0-	-1028	-0-	158 1	4578 2	Y	25	34 1	8
						4 4	28 9				
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	168 1	2605 2	Y	35	23 1	20
						12 4	39 9				
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	159 1	4704 2	Y	35	22 1	33
						3 4	39 9				
05	5301 X	5095	-0-	-206	-0-	162 1	4903 2	Y	26	21 1	38
						1 4	29 9				
06	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	169 1	4855 2	Y	20	42 1	16
						5 4	22 9				

KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	6680 - 6708
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6460 - 6470
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6618 - 6636		
01	11439 #	10727	-0-	-712	-0-	353	1	10213	2	Y	129	178	1	66
						19	4	142	9					
02	10080 #	9716	-0-	-364	-0-	322	1	9298	2	Y	80	49	1	97
						8	4	88	9					
03	10726 #	5915	-0-	-4811	-0-	351	1	5458	2	Y	74	117	1	54
						25	4	81	9					
04	10469 R	10469	-0-	-0-	-0-	341	1	10058	2	Y	57	48	1	63
						7	4	63	9					
05	10922 R	10922	-0-	-0-	-0-	348	1	10522	2	Y	45	80	1	28
						2	4	50	9					
*06	10737 R	10737	-0-	-0-	-0-	360	1	10333	2	Y	30	37	1	21
						11	4	33	9					

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	167	-0-	167	364	6	1	158	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
02	DLQ G-10	330	-0-	330	694	11	1	313	2	Y	5	1	1	8
						6	9							
03	836 R	142	-0-	-694	-0-	9	1	129	2	Y	4	5	1	7
						4	9							
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
05	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	2	Y	47	39	1	15
						52	9							
*06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	Y	11	3	1	23
						12	9							

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N		NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N		NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N		NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N		NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N		NO RPT	-0-
06	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	
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N		-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	107	1	3097	2	Y	20	43	1			14
02	2604 X	2178	-0-	-426	-0-	6	4	22	9							
03	2790 X	1994	-0-	-796	-0-	72	1	2091	2	Y	12	12	1			14
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2	4	13	9							
05	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	117	1	1824	2	Y	40	37	1			17
06	2820 X	2765	-0-	-55	-0-	9	4	44	9							
						110	1	3230	2	Y	43	15	1			45
						2	4	47	9							
						79	1	2390	2	Y	11	44	1			12
						12	9									
						90	1	2582	2	Y	82	9	1			85
						3	4	90	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	186	1	1613	2	Y	2	2	1			1
02	2100 X	1252	-0-	-848	-0-	3	4	2	9							
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	131	1	1117	2	Y	3	3	1			1
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9							
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	122	1	559	2	Y	23	18	1			6
*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3	4	25	9							
						134	1	1146	2	Y	34	31	1			9
						1	4	37	9							
						241	1	2075	2	Y	24	25	1			8
						26	9									
						177	1	1492	2	Y	5	10	1			3
						2	4	6	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	195 1	5643 2	Y	28	35 1			10
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	174 1	5045 2	Y	46	27 1			29
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	167 1	2597 2	Y	45	48 1			26
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	167 1	4939 2	Y	33	23 1			36
05	5766 X	5471	-0-	-295	-0-	174 1	5272 2	Y	22	40 1			18
06	5580 X	5418	-0-	-162	-0-	181 1	5214 2	Y	15	18 1			15

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266			
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	48 1	1393 2	Y	27	32 1			15
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	25 1	738 2	Y	18	4 1			29
03	899 N	716	-0-	-183	-0-	41 1	647 2	Y	23	34 1			18
04	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	37 1	1109 2	Y	22	5 1			35
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	Y	4	29 1			10
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40 1	1139 2	Y	3	4 1			9

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258			
01	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	356 1	3094 2	Y	8	13 1			4
02	3696 X	3439	-0-	-257	-0-	353 1	3009 2	Y	67	53 1			18
03	3565 X	2424	-0-	-1141	-0-	422 1	1921 2	Y	65	64 1			19
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	412 1	3524 2	Y	55	59 1			15
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	411 1	3545 2	Y	24	31 1			8
*06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	431 1	3633 2	Y	27	28 1			7

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314			
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	124 1	1076 2	Y	42	35 1			17
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	83 1	709 2	Y	7	16 1			8
03	1085 N	485	-0-	-600	-0-	82 1	377 2	Y	22	21 1			9
04	1192 N	841	-0-	-351	-0-	84 1	716 2	Y	37	34 1			12
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123 1	1057 2	Y	19	22 1			9
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112 1	945 2	Y	53	45 1			17

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	970 2	Y	16	14 1			5
						2 4	18 9						
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38 1	1114 2	Y	27	6 1			26
						1 4	30 9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	Y	18	30 1			14
						3 4	20 9						
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	32 1	948 2	Y	18	5 1			27
						1 4	20 9						
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	Y	4	24 1			7
						4 9							
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	38 1	1094 2	Y	3	4 1			6
						1 4	3 9						

KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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

KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

01	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	74 1	2145 2	Y	25	31 1			8
						4 4	28 9						
02	3052 X	1394	-0-	-1658	-0-	46 1	1337 2	Y	9	13 1			4
						1 4	10 9						
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	70 1	1089 2	Y	11	12 1			3
						5 4	12 9						
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	52 1	1541 2	Y	9	10 1			2
						1 4	10 9						
05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	65 1	1964 2	Y	9	9 1			2
						10 9							
*06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	54 1	1563 2	Y	19	12 1			9
						2 4	21 9						

KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	250 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
02	336 N	194	-0-	-142	-0-	7 1	186 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	243 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	17 1	505 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	497 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	Y	25	11 1			14
						28 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	85 1	2462 2	Y	17	19 1	8
						5 4	19 9				
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	87 1	2516 2	Y	17	16 1	9
						2 4	19 9				
03	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	93 1	1452 2	Y	21	17 1	13
						7 4	23 9				
04	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	89 1	2641 2	Y	19	18 1	14
						2 4	21 9				
05	2914 X	2776	-0-	-138	-0-	88 1	2658 2	Y	26	23 1	17
						1 4	29 9				
06	2820 X	2516	-0-	-304	-0-	83 1	2405 2	Y	23	24 1	16
						3 4	25 9				

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252			
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-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			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132 1	1145 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	96 1	818 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	96 1	436 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95 1	812 2	Y	15	12 1	3
						1 4	17 9				
05	1023 N	952	-0-	-71	-0-	98 1	844 2	Y	9	10 1	2
						10 9					
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	103 1	870 2	Y	5	6 1	1
						1 4	6 9				

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4898 X	4653	-0-	-245	-0-	151 1	4358 2	Y	124	101 1	45
						8 4	136 9				
02	4228 X	3831	-0-	-397	-0-	127 1	3657 2	Y	40	49 1	36
						3 4	44 9				
03	4681 X	2310	-0-	-2371	-0-	135 1	2109 2	Y	51	53 1	34
						10 4	56 9				
04	4530 X	3990	-0-	-540	-0-	130 1	3833 2	Y	22	37 1	19
						3 4	24 9				
05	4619 X	4405	-0-	-214	-0-	140 1	4244 2	Y	18	22 1	15
						1 4	20 9				
06	4470 X	4331	-0-	-139	-0-	144 1	4160 2	Y	20	20 1	15
						5 4	22 9				

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328			
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72 1	2088 2	Y	48	60 1	25
						4 4	53 9				
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	47 1	1348 2	Y	37	35 1	27
						1 4	41 9				
03	2294 N	630	-0-	-1664	-0-	36 1	565 2	Y	24	32 1	19
						3 4	26 9				
04	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	64 1	1885 2	Y	48	49 1	18
						1 4	53 9				
05	3100 N	3321	-0-	221	221	105 1	3193 2	Y	20	24 1	14
						1 4	22 9				
*06	2072 N	1851	-0-	-221	-0-	62 1	1775 2	Y	11	16 1	9
						2 4	12 9				

KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034			
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27 1	796 2	Y	4	5 1	4
						2 4	4 9				
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	30 1	862 2	Y	5	4 1	5
						1 4	6 9				
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	4	4 1	5
						2 4	4 9				
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25 1	745 2	Y	4	4 1	5
						1 4	4 9				
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	34 1	1018 2	Y	4	4 1	5
						4 9					
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	51 1	1483 2	Y	4	4 1	5
						2 4	4 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518				
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
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2	4 1		1
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	2 9	32 2	N	1			2
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	20 2	N	1	2 1		1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	91 2	N	1			2
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	3 1	753 2	N	12	11 1		3
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	148 2	N	-0-	1 1		2
						5 1						
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445				
01	10974 X	9086	-0-	-1888	-0-	302 1	8712 2	Y	51	65 1		13
02	9128 X	9053	-0-	-75	-0-	16 4	8688 2	Y	52	50 1		15
03	10013 X	5923	-0-	-4090	-0-	300 1	5457 2	Y	82	68 1		29
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	8 4	9786 2	Y	86	79 1		36
05	8742 X	8690	-0-	-52	-0-	351 1	8305 2	Y	99	94 1		41
*06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	25 4	8679 2	Y	208	180 1		69
						7 4	229 9					
						275 1						
						1 4						
						302 1						
						10 4						
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	143 1	1239 2	Y	4	3 1		2
02	2296 X	1294	-0-	-1002	-0-	4 9	1155 2	Y	2	2 1		2
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	137 1	626 2	Y	2	2 1		2
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 9	1042 2	Y	3	2 1		3
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	140 1	1460 2	Y	19	15 1		7
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	122 1	1230 2	Y	10	11 1		6
						3 9						
						170 1						
						21 9						
						146 1						
						11 9						

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	279	1	2425	2	Y	16	18	1			9
						5	4	18	9							
02	3276 X	2402	-0-	-874	-0-	252	1	2141	2	Y	6	10	1			5
						2	4	7	9							
03	3534 X	1706	-0-	-1828	-0-	298	1	1355	2	Y	43	35	1			13
						6	4	47	9							
04	2988 X	2551	-0-	-437	-0-	262	1	2239	2	Y	44	43	1			14
						2	4	48	9							
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	294	1	2530	2	Y	10	17	1			7
						11	9									
*06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	318	1	2687	2	Y	66	53	1			20
						3	4	73	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 KGUFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 KGUFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	9	12	1			1
						2	4	10	9							
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	38	1	1104	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
03	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	61	1	962	2	Y	10	8	1			3
						5	4	11	9							
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1645	2	Y	8	8	1			3
						1	4	9	9							
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	58	1	1772	2	Y	8	8	1			3
						1	4	9	9							
*06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	66	1	1882	2	Y	6	6	1			3
						2	4	7	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

01	5270 X	4362	-0-	-908	-0-	144	1	4180	2	Y	27	33	1			4
						8	4	30	9							
02	4760 X	3058	-0-	-1702	-0-	101	1	2931	2	Y	21	21	1			4
						3	4	23	9							
03	4681 X	1184	-0-	-3497	-0-	70	1	1096	2	Y	12	13	1			3
						5	4	13	9							
04	3520 X	1578	-0-	-1942	-0-	52	1	1517	2	Y	7	9	1			1
						1	4	8	9							
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
*06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	171	1	4889	2	Y	14	13	1			2
						5	4	15	9							

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
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	136 7	1 4	3927 2	Y 20	27 1	10
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	100 3	1 4	2899 2	Y 36	28 1	18
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	70 5	1 4	1092 2	Y 44	37 1	25
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	112 2	1 4	3292 2	Y 19	29 1	15
05	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	113 1	1 4	3440 2	Y 18	20 1	13
06	3960 X	3319	-0-	-641	-0-	111 3	1 4	3173 2	Y 29	21 1	21

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1191 2	Y 9	15 1	5
02	1624 X	1180	-0-	-444	-0-	40 8	1 9	1132 2	Y 7	8 1	4
03	1457 N	742	-0-	-715	-0-	41 102	1 9	599 2	Y 93	58 1	39
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1006 2	Y 16	39 1	16
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	2393 2	Y 18	20 1	14
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	1771 2	Y 16	15 1	15

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	81 4	1 4	2340 2	Y 31	35 1	7
02	2296 N	2261	-0-	-35	-0-	74 2	1 4	2154 2	Y 28	27 1	8
03	2697 N	1367	-0-	-1330	-0-	80 6	1 4	1249 2	Y 29	25 1	12
04	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	74 2	1 4	2199 2	Y 24	24 1	12
05	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	74 23	1 9	2236 2	Y 21	22 1	11
*06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	78 2	1 4	2241 2	Y 18	20 1	9

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
01	3100 N	3298	-0-	198	198	109 6	1 4	3159 2	Y 22	25 1	4
02	1512 N	634	-0-	-878	-0-	21 1	1 4	606 2	Y 5	8 1	1
03	2170 X	304	-0-	-1866	-0-	17 1	1 4	263 2	Y 21	16 1	6
04	3180 X	1154	-0-	-2026	-0-	34 1	1 4	1024 2	Y 86	67 1	25
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	137 1	1 4	4147 2	Y 154	94 1	85
06	3180 X	1831	-0-	-1349	-0-	61 2	1 4	1751 2	Y 15	48 1	52

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
		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
01	1891 X	1640	-0-	-251	-0-	162 1	1411 2	64 9	58	Y	58	55 1			24
02	1792 X	1542	-0-	-250	-0-	156 1	1327 2	58 9	53	Y	53	56 1			21
03	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	175 1	798 2	67 9	61	Y	61	62 1			20
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	160 1	1365 2	24 9	22	Y	22	33 1			9
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	132 1	1136 2	14 9	13	Y	13	17 1			5
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	149 1	1252 2	4 9	4	Y	4	7 1			2

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332					
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	63 1	1803 2	14 9	13	Y	13	17 1			5
02	1596 N	1481	-0-	-115	-0-	49 1	1422 2	9 9	8	Y	8	10 1			3
03	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	52 1	822 2	9 9	8	Y	8	7 1			4
04	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	50 1	1476 2	8 9	7	Y	7	7 1			4
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	54 1	1632 2	8 9	7	Y	7	7 1			4
*06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	94 1	2694 2	29 9	26	Y	26	16 1			14

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330					
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31 1	887 2	12 9	11	Y	11	15 1			6
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32 1	940 2	12 9	11	Y	11	10 1			7
03	930 N	631	-0-	-299	-0-	36 1	548 2	45 9	41	Y	41	29 1			19
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	35 1	1045 2	26 9	24	Y	24	31 1			12
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37 1	1116 2	22 9	20	Y	20	18 1			14
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	37 1	1047 2	37 9	34	Y	34	23 1			25

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240					
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5868	49 1	1428 2	15 9	14	Y	14	28 1			16
02	2700 N	913	-0-	-1787	4081	31 1	863 2	19 9	17	Y	17	17 1			16
03	3100 N	590	-0-	-2510	1571	34 1	486 2	70 9	64	Y	64	45 1			35
*04	2822 N	1251	-0-	-1571	-0-	38 1	1138 2	75 9	68	Y	68	70 1			33
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 2	28 9	25	Y	25	29 1			29
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	44 1	1261 2	24 9	22	Y	22	23 1			28

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3220	-0-	120	120	328	1 5 4	2841	2 46 9	Y	42	34	1			16
02	2626 N	2506	-0-	-120	-0-	262	2 4	2224	2 18 9	Y	16	23	1			9
03	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-	239	5 4	1090	2 17 9	Y	15	18	1			6
04	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	226	1 4	1926	2 19 9	Y	17	18	1			5
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	220	1 17 9	1894	2	Y	15	15	1			5
06	2040 X	1841	-0-	-199	-0-	190	2 4	1605	2 44 9	Y	40	34	1			11
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18	1 4	535	2 3 9	Y	3	3	1			2
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	19	1 4	564	2 3 9	Y	3	3	1			2
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	2 4	402	2 4 9	Y	4	3	1			3
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	26	1 4	786	2 4 9	Y	4	4	1			3
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	52	8 9	1553	2	Y	7	6	1			4
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	33	1 4	958	2 7 9	Y	6	6	1			4
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119	54 9	1038	2	Y	49	39	1			17
02	1232 N	1220	-0-	-12	-0-	121	76 9	1023	2	Y	69	63	1			23
03	1395 N	541	-0-	-854	-0-	93	32 9	416	2	Y	29	40	1			12
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	89	32 9	762	2	Y	29	33	1			8
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	96	14 9	827	2	Y	13	17	1			4
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	94	24 9	793	2	Y	22	20	1			6
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGUFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	8866 X	8825	-0-	-41	-0-	292	1	8452	2	Y	59	71	1			26
						16	4		65	9						
02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	264	1	7634	2	Y	56	52	1			30
						7	4		62	9						
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	289	1	4496	2	Y	104	82	1			52
						21	4		114	9						
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	222	1	6574	2	Y	53	69	1			36
						5	4		58	9						
05	5394 X	4791	-0-	-603	-0-	152	1	4606	2	Y	29	36	1			29
						1	4		32	9						
06	5220 X	4596	-0-	-624	-0-	152	1	4381	2	Y	53	39	1			43
						5	4		58	9						

KGUFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	Y	13	7	1			37
						2	4		14	9						
02	1372 N	1217	-0-	-155	-0-	40	1	1146	2	Y	27	47	1			17
						1	4		30	9						
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	21	6	1			32
						3	4		23	9						
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1091	2	Y	10	5	1			37
						1	4		11	9						
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1146	2	Y	18	5	1			50
						20	9									
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	Y	11	45	1			16
						1	4		12	9						

KGUFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

01	7750 X	7206	-0-	-544	-0-	739	1	6413	2	Y	38	31	1			12
						12	4		42	9						
02	7000 X	6487	-0-	-513	-0-	679	1	5774	2	Y	26	29	1			9
						5	4		29	9						
03	7316 X	3910	-0-	-3406	-0-	697	1	3179	2	Y	17	21	1			5
						15	4		19	9						
04	6540 X	6356	-0-	-184	-0-	663	1	5660	2	Y	26	26	1			5
						4	4		29	9						
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	709	1	6107	2	Y	30	28	1			7
						1	4		33	9						
*06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	701	1	5915	2	Y	46	41	1			12
						7	4		51	9						

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	580	1	5028	2	Y	42	39	1		12
						9	4	46	9						
02	5180 X	4997	-0-	-183	-0-	522	1	4442	2	Y	26	32	1		6
						4	4	29	9						
03	5580 X	2732	-0-	-2848	-0-	478	1	2178	2	Y	60	54	1		12
						10	4	66	9						
04	4986 X	4657	-0-	-329	-0-	482	1	4115	2	Y	52	54	1		10
						3	4	57	9						
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	607	1	5232	2	Y	113	97	1		26
						1	4	124	9						
*06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	614	1	5181	2	Y	53	63	1		16
						6	4	58	9						

 KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	889	1	7724	2	Y	52	52	1		24
						15	4	57	9						
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	798	1	6784	2	Y	42	47	1		19
						6	4	46	9						
03	8277 X	4944	-0-	-3333	-0-	880	1	4010	2	Y	32	37	1		14
						19	4	35	9						
04	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	773	1	6604	2	Y	42	42	1		14
						5	4	46	9						
05	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	760	1	6548	2	Y	61	55	1		20
						1	4	67	9						
*06	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	785	1	6615	2	Y	24	31	1		13
						7	4	26	9						

 KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

01	9021 X	8634	-0-	-387	-0-	883	1	7664	2	Y	66	57	1		26
						14	4	73	9						
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	877	1	7458	2	Y	78	76	1		28
						7	4	86	9						
03	9083 X	5208	-0-	-3875	-0-	927	1	4219	2	Y	39	50	1		17
						19	4	43	9						
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	864	1	7371	2	Y	54	54	1		17
						5	4	59	9						
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	885	1	7622	2	Y	70	65	1		22
						1	4	77	9						
*06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	949	1	8002	2	Y	40	46	1		16
						9	4	44	9						

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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										
DENNY, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	093774	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-			69
02		224 N	159	-0-	-65	25	1	134	2	N	-0-			69
03		137 N	137	-0-	-0-	21	1	94	2	N	20			89
						22	9							
04		180 N	168	-0-	-12	21	1	93	2	N	49			138
						54	9							
05		186 N	172	-0-	-14	29	1	98	2	N	41	165	1	14
						45	9							
*06		119 N	119	-0-	-0-	25	1	90	2	N	4			18
						4	9							

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300	
01		1258 N	1258	-0-	-0-	168	1	1090	2	N	-0-			253
02		1064 N	979	-0-	-85	141	1	838	2	N	-0-			253
03		762 N	762	-0-	-0-	117	1	645	2	N	-0-			253
04		1230 N	557	-0-	-673	85	1	472	2	N	-0-			253
05		1085 N	1016	-0-	-69	252	1	764	2	N	-0-			253
*06		898 N	898	-0-	-0-	197	1	701	2	N	-0-			253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
01		2759 X	2381	-0-	-378	319	1	2048	2	N	13			52
						14	9							
02		2492 X	805	-0-	-1687	100	1	704	2	N	1			53
						1	9							
03		2759 X	310	-0-	-2449	37	1	273	2	N	-0-			53
04		2670 X	113	-0-	-2557	13	1	100	2	N	-0-			53
05		2573 X	310	-0-	-2263	81	1	229	2	N	-0-			53
06		2310 X	432	-0-	-1878	90	1	339	2	N	3			56
						3	9							

MURRY				WELL #:	1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
01		930 N	539	-0-	-391	86	1	451	2	Y	2	32	1	16
						2	9							
02		728 N	237	-0-	-491	39	1	190	2	Y	7			23
						8	9							
03		433 N	433	-0-	-0-	65	1	366	2	Y	2			25
						2	9							
04		1121 N	1121	-0-	-0-	164	1	955	2	Y	2			27
						2	9							
05		1267 N	1267	-0-	-0-	190	1	1056	2	Y	19			46
						21	9							
*06		1416 N	1416	-0-	-0-	236	1	1176	2	Y	4			50
						4	9							

MURRY				WELL #:	2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
01		4557 X	4279	-0-	-278	622	1	3648	2	Y	8	140	1	15
						9	9							
02		4004 X	3415	-0-	-589	407	1	2975	2	Y	30			45
						33	9							
03		3782 X	3748	-0-	-34	448	1	3290	2	Y	9			54
						10	9							
04		3660 X	2922	-0-	-738	330	1	2581	2	Y	10			64
						11	9							
05		3782 X	2943	-0-	-839	330	1	2584	2	Y	26			90
						29	9							
06		3660 X	2622	-0-	-1038	334	1	2282	2	Y	5			95
						6	9							

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
GORDY OIL COMPANY				317150									
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	262237	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11450 - 11460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17													

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
01	25079 #	25045	-0-	-34	-0-	24261	3	784	9	N	713	736	1	90
02	22848	21534	-0-	-1314	-0-	20842	3	692	9	N	629	658	1	61
03	25761 #	23477	-0-	-2284	-0-	22730	3	747	9	N	679	697	1	43
04	24930 #	24053	-0-	-877	-0-	23280	3	773	9	N	703	552	1	194
*05	25761 #	25630	-0-	-131	-0-	24829	3	801	9	N	728	752	1	170
*06	24319 R	24319	-0-	-0-	-0-	23598	3	721	9	N	655	569	1	256

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		
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	80			144
02	2268 #	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			144
03	2511 #	1263	-0-	-1248	-0-	1182	2	81	9	N	74			218
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			218
05	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1429	2	78	9	N	71			289
06	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			289

KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
MAXWELL, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	279697	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6404 - 6407		
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	497	508	1	250
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	446	505	1	191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	495	1	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	169	1	139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	336	1	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	174

JACKSON, ARTHUR J.				280152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
		WELL #:		1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	5807 - 5809		
01	15438 #	9335	-0-	-6103	-0-	9218	2	117	9	N	106			154
02	13944 #	6197	-0-	-7747	-0-	6127	2	70	9	N	64	176	1	42
03	0	6178	-0-	6178	6178	6127	2	51	9	N	46			88
04	0	3923	-0-	3923	10101	3881	2	42	9	N	38			126
05	0	3718	-0-	3718	13819	3688	2	30	9	N	27			153
06	0	3277	-0-	3277	17096	3253	2	24	9	N	22			175

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
 CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
 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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

01	403 N	309	-0-	-94	-0-	305 2	4 9	N	4	35
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301 2		N	-0-	35
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	35
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-	35
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-	35
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-	35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	89 2	20 9	N	18	118
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	118
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	118
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	118
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	118
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	118

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661 2	17 9	N	15	247
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 2	33 9	N	30	88
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	706 2	63 9	N	57	145
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	674 2	42 9	N	38	183
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	700 2	43 9	N	39	222
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	672 2	12 9	N	11	233

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1265 2	23 9	N	21	194 1	-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1297 2	74 9	N	67		67
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1335 2	133 9	N	121	188 1	-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293 2		N	-0-		-0-

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	545 2	58 9	N	53		190
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	507 2	30 9	N	27		217
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	625 2	39 9	N	35		252
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	540 2	61 9	N	55	194 1	113
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	552 2	74 9	N	67		180
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	561 2	36 9	N	33		213

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.// 50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168707		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		47
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		47
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	370	2	N	31		78
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	362	2	N	57		130
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	318	2	N	110		230
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	219	2	N	90		312

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058		
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	14		147
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	2	N	20		167
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	N	21		188
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	431	2	N	17		205
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	N	13		218
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		218

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	656	2	N	30		173
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459	2	N	11	145 1	39
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	N	13		52
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	378	2	N	39		91
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	319	2	N	20		111
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	325	2	N	41		152

WEEDON-WEEDON B		WELL #: 1RE		RRCID -> 175106		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANUS GT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688		
01	15128 X	11938	-0-	-3190	-0-	700	1	N	30		112
						33	9				
02	12236 X	10491	-0-	-1745	-0-	621	1	N	51		163
						56	9				
03	11904 X	10580	-0-	-1324	-0-	713	1	N	72		235
						79	9				
04	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	681	1	N	66	194 1	107
						73	9				
05	11935 X	11128	-0-	-807	-0-	713	1	N	63		170
						69	9				
06	11550 X	9900	-0-	-1650	-0-	690	1	N	57		227
						63	9				

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200										
FRANZE, R. F.				WELL #:	1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	378	1	2364	2	N	18		140
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	338	1	1436	2	N	86	184 1	42
03	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	417	1	1645	2	N	25		67
04	2670	N	1886	-0-	-784	-0-	381	1	1483	2	N	20		87
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	330	1	1456	2	N	17		104
06	2010	N	1656	-0-	-354	-0-	319	1	1320	2	N	15		119

SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175	
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	310	1	1307	2	N	8	175 1	22
02	1568	N	456	-0-	-1112	-0-	80	1	369	2	N	6		28
03	1581	N	50	-0-	-1531	-0-	20	1	30	2	N	-0-		28
04	1560	N	512	-0-	-1048	-0-	60	1	452	2	N	-0-		28
05	496	N	17	-0-	-479	-0-	10	1	7	2	N	-0-		28
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-		28

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132	
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	397	1	2481	2	N	17	177 1	15
02	2016	N	1920	-0-	-96	-0-	362	1	1539	2	N	17		32
03	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	358	1	1412	2	N	17		49
04	2790	N	1825	-0-	-965	-0-	369	1	1437	2	N	17		66
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	445	1	1961	2	N	14		80
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	431	1	1787	2	N	24		104

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
RASCO, G.D.				WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052	
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-		78
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		78
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1354	2	39	9	N	35		113
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12		125
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	750	2	6	9	N	5		130
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	726	2	18	9	N	16		146

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5			65
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			65
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	853 2	25 9	N	23			88
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 2	2 9	N	2			90
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	690 2	9 9	N	8			98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			87
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			87
03	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	1170 2	22 9	N	20			107
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059 2	2 9	N	2			109
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	867 2	20 9	N	18			127
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1578 2	22 9	N	20			147

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-			14
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	27	2 2	N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			14
05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

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

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC		501480										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)			51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC			501480									
REYNOLDS, R. - BUTLER			WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	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				
01	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	667 1	2414 2	Y	91	90 1		11
						36 4	100 9					
02	3108 X	2452	-0-	-656	-0-	514 1	1848 2	Y	73	75 1		9
						10 4	80 9					
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	941 1	3257 2	Y	51	56 1		4
						17 4	56 9					
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	1516 1	5164 2	Y	9	13 1		-0-
						74 4	10 9					
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39UT	RRCID -> 117521	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355	- 11369				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

01	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	2198	1	7959	2	Y	255	256	1			64
						118	4	281	9							
02	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	1874	1	6750	2	Y	276	296	1			44
						38	4	304	9							
03	11036 X	10360	-0-	-676	-0-	2243	1	7772	2	Y	275	264	1			55
						42	4	303	9							
04	10680 X	9053	-0-	-1627	-0-	1971	1	6711	2	Y	251	277	1			29
						95	4	276	9							
05	11036 X	9296	-0-	-1740	-0-	2177	1	6831	2	Y	238	246	1			21
						26	4	262	9							
06	10230 X	9162	-0-	-1068	-0-	2182	1	6685	2	Y	227	208	1			40
						45	4	250	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-				Y	-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	-0-	6	1	17	2	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770												
01	4154	X	3214	-0-	-940	-0-	-0-	684	1	2478	2	14
								37	4	15	9	15
02	3752	X	3180	-0-	-572	-0-	-0-	688	1	2478	2	2
								14	4			0
03	4247	X	2424	-0-	-1823	-0-	-0-	541	1	1873	2	-0-
								10	4			-0-
04	4110	X	1076	-0-	-3034	-0-	-0-	241	1	823	2	-0-
								12	4			-0-
05	3689	X	1202	-0-	-2487	-0-	-0-	289	1	909	2	-0-
								4	4			-0-
06	3420	X	1359	-0-	-2061	-0-	-0-	333	1	1019	2	-0-
								7	4			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	46	1	166	2	Y	42	39	1		10
						2	4	46	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1		10
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	11	1	38	2	Y	14	17	1		7
						15	9								
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	39	1	133	2	Y	-0-	7	1		-0-
						2	4								
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	Y	-0-				-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

01	496 N	265	-0-	-231	-0-	52	1	189	2	Y	19	25	1		9
						3	4	21	9						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	Y	25	28	1		6
						1	4	28	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1		8
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	28	1	93	2	Y	17	19	1		6
						1	4	19	9						
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	30	1	93	2	Y	17	17	1		6
						19	9								
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	63	1	192	2	Y	27	24	1		9
						1	4	30	9						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	54	1	197	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
02	336 N	181	-0-	-155	-0-	39	1	141	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	45	1	153	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	17	1	53	2	Y	-0-				-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	70	1	212	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

01	2325 X	338	-0-	-1987	-0-	72	1	262	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
02	1092 X	583	-0-	-509	-0-	123	1	441	2	Y	15	14	1		1
						2	4	17	9						
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	367	1	1272	2	Y	30	29	1		2
						7	4	33	9						
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	260	1	886	2	Y	35	35	1		2
						13	4	39	9						
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	10	12	1		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

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
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	18	1	67	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	86	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

01	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	638	1	2311	2	Y	24	22	1	3
						34	4	26	9					
02	2884 X	2477	-0-	-407	-0-	529	1	1906	2	Y	28	28	1	3
						11	4	31	9					
03	3193 X	2801	-0-	-392	-0-	621	1	2148	2	Y	19	20	1	2
						11	4	21	9					
04	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	575	1	1959	2	Y	17	19	1	-0-
						28	4	19	9					
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	771	1	2420	2	Y	27	27	1	-0-
						9	4	30	9					
06	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	548	1	1678	2	Y	28	26	1	2
						11	4	31	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																	
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35	1			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	1			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	25	1			13

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			51421 937		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, LLC			501480											
KING, R. V. GU "B"			WELL #: 4		RRCID -> 175099			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3720 X	3460	-0-	-260	-0-	760	1	2643	2	N	52		101
							57	9						
02		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1050	1	3885	2	N	48		149
							11	4	53	9				
03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1147	1	4525	2	N	54	174 1	29
							12	4	59	9				
04		3210 X	2488	-0-	-722	-0-	547	1	1864	2	N	45		74
							27	4	50	9				
05		3317 X	2500	-0-	-817	-0-	590	1	1850	2	N	48		122
							7	4	53	9				
06		3210 X	2456	-0-	-754	-0-	590	1	1807	2	N	43		165
							12	4	47	9				

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 179039			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303			

01		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	824	1	2983	2	Y	1		1
							44	4	1	9				
02		3640 X	3372	-0-	-268	-0-	729	1	2628	2	Y	-0-	1 1	-0-
							15	4						
03		4030 X	3903	-0-	-127	-0-	871	1	3016	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
04		3900 X	3394	-0-	-506	-0-	762	1	2595	2	Y	-0-		-0-
							37	4						
05		3844 X	3797	-0-	-47	-0-	915	1	2871	2	Y	-0-		-0-
							11	4						
06		3780 X	3537	-0-	-243	-0-	866	1	2653	2	Y	-0-		-0-
							18	4						

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180716			COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			

01		17484 X	16404	-0-	-1080	-0-	3504	1	12687	2	Y	23	26 1	2
							188	4	25	9				
02		15792 X	13767	-0-	-2025	-0-	2972	1	10704	2	Y	28	30 1	-0-
							60	4	31	9				
03		17174 X	15982	-0-	-1192	-0-	3557	1	12324	2	Y	32	31 1	1
							66	4	35	9				
04		16620 X	13986	-0-	-2634	-0-	3132	1	10668	2	Y	31	32 1	-0-
							152	4	34	9				
05		16523 X	14427	-0-	-2096	-0-	3469	1	10884	2	Y	30	30 1	-0-
							41	4	33	9				
06		15870 X	14261	-0-	-1609	-0-	3484	1	10674	2	Y	28	26 1	2
							72	4	31	9				

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 84		RRCID -> 181166			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			

01		8246 X	7512	-0-	-734	-0-	1607	1	5819	2	Y	-0-		-0-
							86	4						
02		7448 X	6248	-0-	-1200	-0-	1352	1	4869	2	Y	-0-		-0-
							27	4						
03		7843 X	7237	-0-	-606	-0-	1614	1	5593	2	Y	-0-		-0-
							30	4						
04		7260 X	6770	-0-	-490	-0-	1520	1	5176	2	Y	-0-		-0-
							74	4						
05		7502 X	6781	-0-	-721	-0-	1635	1	5127	2	Y	-0-		-0-
							19	4						
*06		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	1901	1	5827	2	Y	-0-		-0-
							40	4						

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	333 1	1206 2	18 4	14 9	Y	13	13 1			2
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	275 1	993 2	6 4	20 9	Y	18	17 1			3
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	305 1	1058 2	6 4	21 9	Y	19	18 1			4
04	1530 N	1127	-0-	-403	-0-	249 1	848 2	12 4	18 9	Y	16	18 1			2
05	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	337 1	1056 2	4 4	19 9	Y	17	17 1			2
06	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	273 1	837 2	6 4	30 9	Y	27	24 1			5

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

01	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	989 1	3438 2	88 9		N	80	167 1			109
02	4816 X	3538	-0-	-1278	-0-	720 1	2733 2	85 9		N	77				186
03	4061 X	3984	-0-	-77	-0-	705 1	3195 2	84 9		N	76	158 1			104
04	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	746 1	3292 2	72 9		N	65				169
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	850 1	3631 2	68 9		N	62	177 1			54
06	4350 X	4104	-0-	-246	-0-	742 1	3293 2	69 9		N	63				117

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	295 1	1025 2	9 9		N	8				107
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	201 1	762 2	11 9		N	10				117
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	189 1	857 2	13 9		N	12				129
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	237 1	1045 2	6 9		N	5				134
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	345 1	1472 2	13 9		N	12				146
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	185 1	823 2	9 9		N	8				154

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	852 1	2964 2	34 9		Y	31	66 1			14
02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-	591 1	2240 2	30 9		Y	27				41
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	568 1	2572 2	33 9		Y	30	40 1			31
*04	3120 X	3089	-0-	-31	-0-	565 1	2493 2	31 9		Y	28	41 1			18
05	3224 X	1100	-0-	-2124	-0-	202 1	864 2	34 9		Y	31				49
*06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	579 1	2568 2	24 9		Y	22	44 1			27

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480							
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.13386 - 14526
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	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639
01		3596 X	2527	-0-	-1069	-0-	555 1	1930 2	Y	38	140
							42 9				
02		3220 X	2212	-0-	-1008	-0-	454 1	1724 2	Y	31	171
							34 9				
03		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	451 1	2042 2	Y	40	162 1 49
							44 9				
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	453 1	2001 2	Y	33	82
							36 9				
05		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	551 1	2352 2	Y	8	90
							9 9				
06		2460 N	2274	-0-	-186	-0-	411 1	1826 2	Y	34	124
							37 9				

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	14977	PERF.13878 - 14853
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7		7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616 - 17880
01		2356 N	2256	-0-	-100	-0-	481 1	1741 2	N	7	9 1 4
							26 4				
02		2072 N	1954	-0-	-118	-0-	422 1	1523 2	N	-0-	4 1 -0-
							9 4				
03		2263 N	2250	-0-	-13	-0-	502 1	1739 2	N	-0-	-0-
							9 4				
04		2190 N	1953	-0-	-237	-0-	439 1	1493 2	N	-0-	-0-
							21 4				
05		2170 N	2026	-0-	-144	-0-	485 1	1522 2	N	12	12 1 -0-
							6 4				
06		2190 N	1963	-0-	-227	-0-	473 1	1450 2	N	27	23 1 4
							10 4				

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) //CONT.// 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC 501480
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

01	8370 #	654	-0-	-7716	-0-	146	1	508	2	N	-0-					117
02	7532 #	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					117
03	4185	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					117
04	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					117
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					117
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					117

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC 501480
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			119

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

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

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

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

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

01	10602	12113	-0-	1511	172273	156 1	11804	2	N	139	186	1	182
02	9576	12276	-0-	2700	174973	153 9	12006	2	N	107	164	1	125
03	10602	18626	-0-	8024	182997	118 9	18319	2	N	127			252
04	10260	18763	-0-	8503	191500	167 1	18591	2	N	122	180	1	194
05	10602	17923	-0-	7321	198821	140 9	17773	2	N	101	180	1	115
06	10260	15754	-0-	5494	204315	38 1	15589	2	N	115			230
						134 9							
						39 1							
						111 9							
						38 1							
						127 9							

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2017 - PLUGGED 03/10/17

OIL AND GAS DIVISION

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)			52430 465		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
ARLEDGE, TERRY			030801											
SHANAHAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 213874			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)			52581 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
DYKES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183636			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)			52676 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627											
MACO-STEWART ETAL G/U			WELL #: 2		RRCID -> 112030			COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE)			52978 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.			058908											
SMITH IKE T.			WELL #: 1		RRCID -> 058096			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			

01	14601 X	125	-0-	-14476	-0-	124	3	1	9	N	1			305
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	-0-			305
03	14756 X	120	-0-	-14636	-0-	119	3	1	9	N	1	188	1	118
04	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			118
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			118
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			118

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
DAVIS, WIRT			WELL #: 5		RRCID -> 157737			COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382			

01	8153 X	3874	-0-	-4279	-0-	3650	2	224	9	N	204	370	1	132
02	7364 X	5138	-0-	-2226	-0-	4890	2	248	9	N	225	176	1	181
03	7750 X	7047	-0-	-703	-0-	6708	2	339	9	N	308	358	1	131
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-			131
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7222	2	573	9	N	521	368	1	131
06	6810 X	4948	-0-	-1862	-0-	4694	2	254	9	N	231	364	1	151

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	AMT	CODE	BALANCE

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
ADS OIL & GAS, INC.		000225		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480		
PERRY, ALPH. E.												
01	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2	N	-0-		24	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		24	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		24	
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2	N	-0-		24	
05	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2	N	-0-		24	
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	2	N	-0-		24	

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707		
ROBINSON, JESSIE												
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-	
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	1	N	-0-		-0-	
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENERGY RESERVES GROUP LLC		252035		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020		
BALDWIN, J. C. A/C #1												
01	434 #	258	-0-	-176	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
04	210 #	41	-0-	-169	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-		-0-	

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111				
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-	
03	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-	
*06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996		
CHEVRON FEE												
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
RIO O & P LLC				712827											
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.				768684			CNTY: LIBERTY								
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			CNTY: LIBERTY								
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
JOY RESOURCES, INC.				447952											
DENSON				WELL #:	1	RRCID ->	191474	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8000 - 8016		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96	204	1		95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	58	1		37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38				75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71				146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	289	185	1		250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				250

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: LIBERTY								
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035											
WILLSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

01	4030	#	1683	-0-	-2347	-0-	1530	3	153	9	N	139	284
02	3640	#	3447	-0-	-193	-0-	741	1	2552	3	N	140	257
							154	9					
03	4030	#	2976	-0-	-1054	-0-	764	1	2131	3	N	74	163
							81	9					
04	3900	#	2609	-0-	-1291	-0-	948	1	1533	3	N	116	98
							128	9					
05	3813	#	3531	-0-	-282	-0-	757	1	2662	3	N	102	200
							112	9					
06	3690	#	1072	-0-	-2618	-0-	433	1	600	3	N	35	235
							39	9					

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764										
POOLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644		
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
01		1488 N	747	-0-	-741	-0-	65 1	682 3	N	-0-				36
02		1540 N	1087	-0-	-453	-0-	103 1	984 3	N	-0-				36
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	182 1	1655 3	N	-0-				36
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	178 1	1751 3	N	47				83
							52 9							
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	176 1	1808 3	N	-0-				83
*06		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	230 1	2320 3	N	-0-				83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9659 - 9682		
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	540 3	N	-0-				33
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	80 1	767 3	N	-0-				33
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	74 1	673 3	N	-0-				33
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	81 1	796 3	N	-0-				33
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96 1	989 3	N	-0-				33
*06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	88 1	892 3	N	-0-				33

CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9526 - 9534		
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	29 1	302 3	N	-0-				45
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	32 1	306 3	N	-0-				45
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 1	309 3	N	-0-				45
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	31 1	306 3	N	-0-				45
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	30 1	304 3	N	-0-				45
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 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		
01		19406	12354	-0-	-7052	-0-	580 1	11718 3	N	51	181 1			67
							56 9							
02		17052 #	11968	-0-	-5084	-0-	536 1	11338 3	N	85				152
							94 9							
03		14725	12206	-0-	-2519	-0-	589 1	11538 3	N	72	179 1			45
							79 9							
04		14250	11150	-0-	-3100	-0-	575 1	10496 3	N	72				117
							79 9							
05		13981 #	10149	-0-	-3832	-0-	561 1	9546 3	N	38				155
							42 9							
06		12810 #	10061	-0-	-2749	-0-	573 1	9431 3	N	52				207
							57 9							

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		
01		4929 X	4238	-0-	-691	-0-	16 1	4222 2	N	-0-				-0-
02		4452 X	3938	-0-	-514	-0-	14 1	3924 2	N	-0-				-0-
03		4929 X	4358	-0-	-571	-0-	16 1	4342 2	N	-0-				-0-
04		4770 X	4038	-0-	-732	-0-	15 1	4023 2	N	-0-				-0-
05		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	16 1	5431 2	N	-0-				-0-
*06		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	15 1	5611 2	N	-0-				-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)		53919 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 258257		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A							
M	O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		407764													
		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	20	1	204	3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		407764													
		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	464	1	4909	3	N	17	82	1	19
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	547	1	5244	3	N	22			41
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	452	1	4121	3	N	15			56
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	565	1	5549	3	N	18			74
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	503	1	5143	3	N	28	75	1	27
*06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	494	1	4977	3	N	11			38

LEE-MITCHELL GAS UNIT		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		407764													
		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	N	-0-			148
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-			148
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-			148
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-			148
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	30	1	308	3	N	-0-			148
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	28	1	308	3	N	-0-			100
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	32	1	309	3	N	-0-			100
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-			100
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	N	-0-			100
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	N	-0-			100
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2				Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2				Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2				Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2				Y	-0-			-0-
05	496 N	232	-0-	-264	-0-	232 2				Y	-0-			-0-
06	510 N	211	-0-	-299	-0-	211 2				Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)				53954 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310										
STARK, NELDA C.				WELL #:	1	RRCID ->	180258	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9344 - 9702	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15														

LITTLE LAKE (YEGUA)				54025 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
HODGE				WELL #:	1	RRCID ->	279736	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13518 - 13530	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16														

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
M	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

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

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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

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

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

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

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

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

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
NADSOILCO LLC		598945										
DONNER		WELL #:		2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, E. W JR.		WELL #:		1		RRCID -> 279221		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294	
01	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-		122
02	5012 #	-0-	-0-	-5012	-0-			N	-0-		122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
FUNCHESS		945936									
FUNCHESS		WELL #:		1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
XTO ENERGY INC.		945936									
FUNCHESS		WELL #:		1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	01/26/2016	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	11294 - 11299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		44795	38559	-0-	-6236	-0-	37255 3	1304 9	N	1185	240
02		40460	25472	-0-	-14988	-0-	24601 3	871 9	N	792	152
03		48360 #	27581	-0-	-20779	-0-	26426 3	1155 9	N	1050	319
04		46800 #	25267	-0-	-21533	-0-	24609 3	658 9	N	598	200
*05		48360 #	26124	-0-	-22236	-0-	25187 3	937 9	N	852	302
06		37320 #	23574	-0-	-13746	-0-	22530 3	1044 9	N	949	501

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FENNER		295861									
FENNER		WELL #:	1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6778 - 6826
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	53
03	DLQ G-10	175	-0-	175	175	174 1	1 9	1	Y	1	54
04	DLQ G-10	156	-0-	156	331	155 1	1 9	1	Y	1	55
05	365 X	34	-0-	-331	-0-	34 2			Y	-0-	55
06	180 X	100	-0-	-80	-0-	100 2			Y	-0-	55

FENNER, K.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FENNER		295861									
FENNER, K.		WELL #:	2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742 - 6776
01	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	419 1	1357 2	N	4		100
02	2072 X	1690	-0-	-382	-0-	379 1	1304 2	N	6		106
03	2511 X	1475	-0-	-1036	-0-	383 1	1083 2	N	8		114
04	2430 X	1960	-0-	-470	-0-	435 1	1524 2	N	1	115 1	-0-
05	2511 X	199	-0-	-2312	-0-	199 2		N	-0-		-0-
06	1800 X	168	-0-	-1632	-0-	168 2		N	-0-		-0-

FENNER-MORTON		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FENNER		295861									
FENNER-MORTON		WELL #:	1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712
01	2914 X	67	-0-	-2847	-0-	16 1	51 2	N	-0-		58
02	2632 X	49	-0-	-2583	-0-	11 1	38 2	N	-0-		58
03	1271 X	83	-0-	-1188	-0-	22 1	61 2	N	-0-		58
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	58 1	-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
06	90 X	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-		-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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-		-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOUISE				55120 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:		1	RRCID -> 265029	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 5763 - 5768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
OVERLAND				WELL #:	1	RRCID -> 279165	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5779 - 5783
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5301 #	4032	-0-	-1269	-0-	171	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4788 #	1863	-0-	-2925	-0-	100	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	5146 #	2671	-0-	-2475	-0-	144	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	19110	19110	-0-	-0-	-0-	22	1	19088	2	N	-0-					-0-
05	4371 #	2830	-0-	-1541	-0-	100	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	3900 #	124	-0-	-3776	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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

LOUISE, E. (7000)				55121 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.				298884								
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 279313	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 6994 - 6999				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)				55122 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
RASMUSSEN				WELL #: 2	RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 4324 - 4327				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
 MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

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

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

01	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2	N	-0-	-0-
02	1568 N	1135	-0-	-433	-0-	1135	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2	N	-0-	-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-	-0-
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

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

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)										55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8969 - 8972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BROSSARD TRUST										WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971 - 8974
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
JEFFERSON LAND CO.										WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-			
06	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
01		248 #	236	-0-	-12	B		-691	10 1	226 2	N	-0-
02		224 #	209	-0-	-15	B		-706	9 1	200 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-616				
03		248 #	262	-0-	14	B		-76	11 1	251 2	N	-0-
04		240 #	264	-0-	24	B		-52	11 1	253 2	N	-0-
05		248 #	274	-0-	26	B		-26	12 1	262 2	N	-0-
06		240 #	245	-0-	5	B		-21	10 1	235 2	N	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	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								
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991			COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A
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	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166			COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372			COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 268048			COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7637 - 7647
01	279 #	267	-0-	-12	B	-837	11 1	256 2	N	-0-		-0-
02	252 #	236	-0-	-16	B	-853	10 1	226 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-263	CANCELLED UNDERAGE ->			-590				
03	248 #	281	-0-	33	B	-230	12 1	269 2	N	-0-		-0-
04	270 #	279	-0-	9	B	-221	12 1	267 2	N	-0-		-0-
05	279 #	289	-0-	10	B	-211	12 1	277 2	N	-0-		-0-
06	270 #	265	-0-	-5	B	-216	11 1	254 2	N	-0-		-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7100 - 7170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1				WELL #:	18	RRCID ->	157556	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7221 - 7242
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2017 - P/A 01/26/17								

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
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	401 1	156 2	Y	-0-		-0-
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	363 1	129 2	Y	-0-		-0-
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	409 1	136 2	Y	-0-		-0-
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	396 1	131 2	Y	-0-		-0-
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	409 1	138 2	Y	-0-		-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	398 1	151 2	Y	-0-		-0-

BROSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7512 - 7532
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	366 1	394 2	Y	-0-		-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	331 1	341 2	Y	-0-		-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	374 1	370 2	Y	-0-		-0-
04		750 N	720	-0-	-30	-0-	361 1	359 2	Y	-0-		-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	373 1	374 2	Y	-0-		-0-
06		720 N	677	-0-	-43	-0-	360 1	317 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6819 - 6872
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 - 7540
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 - 7522
01		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	457 1	1422 2	Y	-0-		-0-
02		1764 N	1661	-0-	-103	-0-	413 1	1248 2	Y	-0-		-0-
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	511 1	1379 2	Y	-0-		-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	494 1	1365 2	Y	-0-		-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	512 1	1417 2	Y	-0-		-0-
*06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	500 1	1436 2	Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 - 7548				
M	O	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-				-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1		N	-0-				-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-				-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-				-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 - 7517				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 - 7508				
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 - 7554				
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	220	1	1178	2	Y	34	31	1	6
							37	9							
02	1400	N	1272	-0-	-128	-0-	198	1	1037	2	Y	34	32	1	8
							37	9							
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	224	1	1154	2	Y	36	40	1	4
							40	9							
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	220	1	1174	2	Y	35	37	1	2
							39	9							
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	227	1	1219	2	Y	38	36	1	4
							42	9							
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	217	1	1110	2	Y	38	36	1	6
							42	9							

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
FIVE-JAB, INC.		271310													
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447 - 8450			
01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	-0-	8910	3	190	9	N	173	187	1	301
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-	-0-	-0-	301
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	-0-	8894	3	187	9	N	170	185	1	286
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	4744	3	64	9	N	58	185	1	159
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	3	161	9	N	146	182	1	123
*06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	-0-	8272	3	160	9	N	145	-0-	-0-	268

MILESTONE OPERATING, INC.		567103			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		567103													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)			55186 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506	-	7520			
M 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	

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	N	-0-		-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	237 2	N	-0-		-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	N	-0-		-0-	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 2	N	-0-		-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 2	N	-0-		-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)			55186 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421	-	8424			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
FIVE-JAB, INC.			271310									
JEFFERSON LAND CO			WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406	-	8456			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	

QUINN, B. E. UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	-	8438			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	

JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5314	-	5324			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LUCKY (FRIO 8900)		55468 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
RUGELEY, E. F.		WELL #: 2		RRCID -> 143664		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
01	26443 #	18165	-0-	-8278	-0-	1046	1	17102	2	N	15			119
02	23016 #	16647	-0-	-6369	-0-	945	1	15691	2	N	10			129
03	19406	18525	-0-	-881	-0-	1046	1	17435	2	N	40			169
04	18780	14306	-0-	-4474	-0-	1012	1	13280	2	N	13			182
05	19346 R	19346	-0-	-0-	-0-	1046	1	18292	2	N	7			189
06	17940 #	17472	-0-	-468	-0-	1012	1	16383	2	N	70	182	1	77

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

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
GEMARMI INC.		298884												
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						56
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						56

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LUCKY, WEST (8,870)			55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC			042191											
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			65
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675											
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	444	43	1	992
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	982	1	332	9	Y	302	369	1	925
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1151	1	473	9	Y	430	495	1	860
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	460	228	1	1092
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	263	1	1293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	186	1	1411

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675											
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675											
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675											
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 7523 - 7530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)												
FIVE-JAB, INC.												
LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LURA MIRE (YEGUA)												
FORT APACHE ENERGY, INC.												
BLOXSOM, A.												
WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LYDIA (4100)												
ALLTEX OPERATING COMPANY												
WIED												
WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3726					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3726					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3726					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3726					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3726					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726					N	-0-

LYONS (GEORGETOWN)												
APACHE CORPORATION												
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1636	2	N	99
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	9				
04	1920	N	686	-0-	-1234	-0-	124	1	1146	2	N	65
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	72	9				187
06	1290	N	198	-0-	-1092	-0-	32	1	623	2	N	28
							31	9				111
							351	2	13	9	N	12
							189	2	9	9	N	8

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	2511	N	1051	-0-	-1460	-0-	984	2	67	9	N	61
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1170	2	72	9	N	65
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	879	2	51	9	N	46
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1079	2	42	9	N	38
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	967	2	43	9	N	39

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	895	2	81	9	N	74
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	853	2	36	9	N	33
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	864	2	57	9	N	52
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	893	2	59	9	N	54
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	876	2	41	9	N	37

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	58	-0-	-500	-0-	50	1	8	2	N	-0-					145
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	225	1	729	2	N	118	184	1			79
03	1519 N	801	-0-	-718	-0-	130	9									
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	200	1	501	2	N	91					170
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	100	9									
06	780 N	403	-0-	-377	-0-	125	1	555	2	N	88	178	1			80
						97	9									
						142	1	313	2	N	48					128
						53	9									
						325	2	78	9	N	71	164	1			35

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	547	2	N	83					138
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-	91	9									
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	144	1	757	2	N	89	187	1			40
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	98	9									
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	246	1	1442	2	N	177	189	1			28
06	1230 N	245	-0-	-985	-0-	195	9									
						167	1	940	2	N	94					122
						103	9									
						1284	2	219	9	N	199	186	1			135
						199	2	46	9	N	42					177

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
WALTON/ROONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M HALF CIRCLE (10200)												
PRO FIELD SERVICES, INC.												
'M' HALF CIRCLE RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)												
LAKE RONEL OIL COMPANY												
DEER CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		15	1	2274	2	N	-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		15	1	1378	2	N	-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		15	1	1255	2	N	-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-		15	1	894	2	N	-0-
05	1023 N	807	-0-	-216	-0-		15	1	792	2	N	-0-
06	990 N	628	-0-	-362	-0-		15	1	613	2	N	-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
MAD ISLAND UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3705				N	53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3705				N	53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3705				N	53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3705				N	53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3705				N	53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3705				N	53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)												
OMIMEX ENERGY, INC.												
OSBORNE, G. J.												
WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)												
MD AMERICA ENERGY, LLC												
MATHIS, J. W.												
WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0 X		-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481								
CANNON, W. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9173 - 9215
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID ->	085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9024 - 9056
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4660 3	101 9	Y	92	92 1		64
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	40 1	4285 3	Y	-0-			64
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	2 1	4753 3	Y	-0-			64
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4753 3	116 9	Y	105	105 1		64
*05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	268 1	4694 3	Y	-0-			64
06	4590 X	4500	-0-	-90	-0-	4 1	4378 3	Y	107	107 1		64
						118 9						

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		WELL #:		1	RRCID ->	007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9114 - 9195
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
JOHNSTON UNIT #1												
01	5013	5013	-0-	-0-	-0-	310 1	4703 2	Y	-0-			160
02	3885	3885	-0-	-0-	-0-	270 1	3615 2	Y	-0-			160
03	3968 #	728	-0-	-3240	-0-	290 1	438 2	Y	-0-			160
04	4470	86	-0-	-4384	-0-	70 1	16 2	Y	-0-			160
05	4619	1066	-0-	-3553	-0-	170 1	896 2	Y	-0-			160
06	4470	3164	-0-	-1306	-0-	300 1	2864 2	Y	-0-			160

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		WELL #:		1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
JTL OPERATING CO., INC		448052										
DAVID												
01	1426 #	467	-0-	-959	-0-	467 1		Y	-0-			82
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-			Y	-0-			82
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
04	DLQ G-10	726	-0-	726	726	726 3		Y	-0-			82
05	DLQ G-10	759	-0-	759	1485	759 3		Y	-0-			82
06	DLQ G-10	885	-0-	885	2370	885 3		Y	-0-			82

MADISONVILLE (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	227306	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11674 - 11940
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
FUHLBERG GAS UNIT												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JOHNSTON GAS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	251335	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11980 - 12060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID -> 178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	T. A.	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

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	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404															
01		3038 N	2412	-0-	-626	-0-	465	1	1894	2	N	48	194	1	76
							53	9							
02		2800 N	2327	-0-	-473	-0-	420	1	1854	2	N	48			124
							53	9							
03		2945 N	2828	-0-	-117	-0-	465	1	2333	2	N	27			151
							30	9							
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	450	1	2144	2	N	38			189
							42	9							
05		2573 N	2246	-0-	-327	-0-	435	1	1792	2	N	17			206
							19	9							
*06		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	450	1	2437	2	N	43			249
							47	9							

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
01		2325 N	2018	-0-	-307	-0-	1995	2	23	9	N	21			166
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17	9	N	15			181
03		2418 N	1838	-0-	-580	-0-	1836	2	2	9	N	2			183
04		1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1766	2	28	9	N	25	180	1	28
05		1922 N	1676	-0-	-246	-0-	1667	2	9	9	N	8			36
06		1770 N	1453	-0-	-317	-0-	1435	2	18	9	N	16			52

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-			-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1337	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1124	-0-	-240	-0-	55	1	1069	2	N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	97	1	1588	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-			-0-
*06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-			-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466															
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	999	-0-	-149	-0-	62	1	937	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	865	-0-	-375	-0-	42	1	823	2	N	-0-			-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-			-0-
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	94	1	1373	2	N	-0-			-0-
*06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	1281	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	N	9			123
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	10	9	591	2	N	10			133
03	806 N	554	-0-	-252	-0-	11	9	523	2	N	4			137
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	27	1	719	2	N	11			148
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	4	9	748	2	N	10			158
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	628	2	N	7			165
						12	9							
						51	1							
						11	9							
						49	1							
						8	9							
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	699	2	N	22			85
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	9	594	2	N	17			102
03	775 N	416	-0-	-359	-0-	39	1	392	2	N	4			106
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	19	9	641	2	N	31			137
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	21			158
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4	9	634	2	N	11			169
						39	1							
						34	9							
						45	1							
						23	9							
						49	1							
						12	9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	22	1	332	2	N	6			152
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7	9	416	2	N	7			159
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	9	277	2	N	3			162
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	N	7			169
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	3	9	416	2	N	6			175
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	8			183
						8	9							
						28	1							
						7	9							
						33	1							
						9	9							
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
01	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	119	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1759	-0-	-173	-0-	110	1	1649	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	1284	-0-	-1103	-0-	63	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	120	1	1965	2	N	-0-			-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	128	1	1866	2	N	-0-			-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	N	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	100	1	1501	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1185	-0-	-458	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	113	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	121	1	1766	2	N	-0-			-0-
*06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	131	1	1682	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

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
01	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	124	1	1904	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1292	-0-	-556	-0-	80	1	1212	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	51	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1318	-0-	-632	-0-	76	1	1242	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	82	1	1203	2	N	-0-			-0-
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	75	1	1134	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	51	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-			-0-
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1944	2	Y	22			127
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	Y	17			144
03	2046 N	1519	-0-	-527	-0-	74	1	1431	2	Y	13			157
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	123	1	2011	2	Y	17			174
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	131	1	1916	2	Y	16	160	1	30
*06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141	1	1822	2	Y	17			47

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

01	527 N	454	-0-	-73	-0-	28	1	426	2	Y	-0-			13
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-			13
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			13
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	-0-			13
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-			13
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	775	1	1918	2	N	31			130
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	625	1	1726	2	N	24			154
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	775	1	1960	2	N	30			184
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	750	1	1863	2	N	28	173	1	39
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	750	1	1922	2	N	38			77
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	725	1	1572	2	N	26			103

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
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
01		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1065	2	11 9	N	10	70
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	912	2	9 9	N	8	78
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15 9	N	14	92
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13 9	N	12	104
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9 9	N	8	112
06		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1165	2	14 9	N	13	125

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	539 2	N	3	73
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	484 2	N	4	77
03		527 N	350	-0-	-177	-0-	17	1	327 2	N	5	82
04		570 N	532	-0-	-38	-0-	30	1	498 2	N	4	86
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	600 2	N	1	87
*06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555 2	N	1	88
							1	9				

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
01		1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1218	2	9 9	N	8	65
02		1428 N	1113	-0-	-315	-0-	1100	2	13 9	N	12	77
03		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1198	2	8 9	N	7	84
04		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1174	2	9 9	N	8	92
05		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1081	2	9 9	N	8	100
06		1170 N	886	-0-	-284	-0-	876	2	10 9	N	9	109

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2 9	N	2	176
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30 9	N	27	26
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	26
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13 9	N	12	38
05		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2949	2	15 9	N	14	52
*06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	2	9 9	N	8	60

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
01		961 N	934	-0-	-27	-0-	57	1	868 2	N	8	92
02		840 N	729	-0-	-111	-0-	45	1	675 2	N	8	100
03		930 N	591	-0-	-339	-0-	29	1	556 2	N	5	105
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	895 2	N	14	119
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	879 2	N	8	127
*06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	821 2	N	10	137
							11	9				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BIG INCH		WELL #: 1		RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-		55 1	837 2	N	10			167
							11 9						
02	644 N	517	-0-	-127	-0-		32 1	478 2	N	6			173
							7 9						
03	744 N	178	-0-	-566	-0-		9 1	168 2	N	1			174
							1 9						
04	870 N	526	-0-	-344	-0-		30 1	486 2	N	9			183
							10 9						
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-		38 1	555 2	N	6	179 1		10
							7 9						
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-		46 1	592 2	N	5			15
							6 9						
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481											
FANNIN, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 030587		COMPL. DATE 06/20/1963			TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A				
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		5 1	2339 3	Y	-0-			-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 3		Y	-0-			-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246 3		Y	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226 3		Y	-0-			-0-
*05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		4 1	2267 3	Y	92	92 1		-0-
							101 9						
*06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281 3		Y	-0-			-0-
MATHIS, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 035826		COMPL. DATE 04/26/1965			TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A				
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		6 1	3834 3	Y	-0-			68
02	3500 X	3460	-0-	-40	-0-		2 1	3458 3	Y	-0-			68
03	3937 X	3791	-0-	-146	-0-		56 1	3735 3	Y	-0-			68
*04	3780 X	3671	-0-	-109	-0-		3671 3		Y	-0-			68
*05	3844 X	3712	-0-	-132	-0-		5 1	3707 3	Y	-0-			68
*06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		25 1	3197 3	Y	-0-			68
ZULCH, SALLY		WELL #: 1		RRCID -> 093993		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486				
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		205 1	2284 3	N	45			137
							50 9						
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		117 1	2284 3	N	8			145
							9 9						
03	2635 N	1655	-0-	-980	-0-		68 1	1563 3	N	22			167
							24 9						
04	3000 N	3018	-0-	18	18		2996 3	22 9	N	20			187
05	2666 N	1714	-0-	-952	-0-		326 1	1357 3	N	28	183 1		32
							31 9						
06	1590 N	170	-0-	-1420	-0-		170 3		N	-0-			32
FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099633		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295				
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		22 1	517 3	Y	-0-			15
02	616 N	411	-0-	-205	-0-		411 3		Y	-0-			15
03	558 N	485	-0-	-73	-0-		18 1	467 3	Y	-0-			15
04	510 N	434	-0-	-76	-0-		434 3		Y	-0-			15
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 3		Y	-0-			15
06	480 N	422	-0-	-58	-0-		7 1	415 3	Y	-0-			15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
M O	ALLOW 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
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	548	1	420	3	N	30			49
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	33	9	420	3	N	8			57
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	671	1	14	9	N	13			70
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	9	9	28	9	N	25			95
*05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1541	3	36	9	N	33			128
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22			150

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1699	3	N	34			88
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	37	9	34	9	N	31			119
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1546	3	1709	3	N	26			145
04	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	3	1	24	9	N	22			167
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	29	9	1689	3	N	19			186
06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	21	9	9	9	N	8	174	1	20

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			19
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			19
03	992 N	528	-0-	-464	-0-	528	3			N	-0-			19
04	960 N	396	-0-	-564	-0-	396	3			N	-0-			19
05	992 N	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-			19
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			19

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	3	1	2487	3	Y	-0-			-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-			-0-
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	24	1	2429	3	Y	-0-			-0-
04	2400 N	1839	-0-	-561	-0-	1839	3			Y	-0-			-0-
*05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	3	1	2445	3	Y	92	92	1	-0-
06	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	101	9	2332	3	Y	-0-			-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-			35
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	1328	3			Y	-0-			35
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-			35
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	81	81	1	35
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	89	9	1442	3	Y	-0-			35
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	6	1	1416	3	Y	-0-			35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
01	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	53	1	1165	3	N	-0-			358
02	1558 X	630	-0-	-928	-0-	6	1	624	3	N	-0-			358
03	1674 N	724	-0-	-950	-0-	59	1	665	3	N	-0-			358
04	1170 N	555	-0-	-615	-0-	5	1	550	3	N	-0-			358
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	731	3	331	9	N	301	1	8	658
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	61	1	495	3	N	-0-			658

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	2 1	670 3	Y	-0-		55
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	4 1	618 3	Y	-0-		55
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	24 1	641 3	Y	-0-		55
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		55
*05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	15 1	645 3	Y	-0-		55
*06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		55
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892 3	8 9	N	7		160
02		1848 N	1794	-0-	-54	-0-	1781 3	13 9	N	12		172
03		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	68 1	1955 3	N	19	169 1	22
							21 9					
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		22
05		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1973 3	6 9	N	5		27
*06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2074 3	8 9	N	7		34
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2345 3	15 9	N	14		113
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	12 1	2077 3	N	13		126
							14 9					
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2156 3	15 9	N	14		140
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1 1	2025 3	N	14		154
							15 9					
*05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1 1	2051 3	N	12		166
							13 9					
*06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1 1	2006 3	N	23	169 1	20
							25 9					
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
01		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		59
02		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		59
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		59
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		59
*05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		59
06		1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213 3		N	-0-		59
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	11 1	1407 3	N	10		29
							11 9					
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218 3	39 9	N	35		64
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	5 1	1407 3	N	44		108
							48 9					
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1315 3	48 9	N	44		152
*05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1365 3	30 9	N	27		179
06		1020 N	975	-0-	-45	-0-	13 1	962 3	N	-0-		179
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	5 1	2020 3	Y	-0-		35
02		1848 N	1798	-0-	-50	-0-	4 1	1794 3	Y	-0-		35
03		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	8 1	1975 3	Y	-0-		35
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1923 3	89 9	Y	81	81 1	35
*05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2 1	1993 3	Y	-0-		35
06		1920 N	1919	-0-	-1	-0-	7 1	1912 3	Y	-0-		35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568										COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463
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		
01	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	7707	9 1	1587 3	Y	9	132 1		33		
							10 9								
02		2700 N	1393	-0-	-1307	6400	1382 3	11 9	Y	10			43		
03		3100 N	1546	-0-	-1554	4846	1531 3	15 9	Y	14			57		
04		3000 N	1491	-0-	-1509	3337	4 1	1475 3	Y	11			68		
							12 9								
*05		3100 N	1531	-0-	-1569	1768	1520 3	11 9	Y	10			78		
*06		3000 N	1480	-0-	-1520	248	11 1	1457 3	Y	11			89		
							12 9								
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587										COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456
01	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	10317	3 1	1986 3	Y	40	40 1		59		
							44 9								
02		2700 N	1800	-0-	-900	9417	1 1	1799 3	Y	-0-			59		
03		3100 N	1988	-0-	-1112	8305	3 1	1985 3	Y	-0-			59		
04		3000 N	1979	-0-	-1021	7284	1929 3	50 9	Y	45	45 1		59		
*05		3100 N	2019	-0-	-1081	6203	3 1	2016 3	Y	-0-			59		
*06		3000 N	1981	-0-	-1019	5184	1930 3	51 9	Y	46	46 1		59		
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635										COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			165		
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12 1	1428 3	N	-0-			165		
03		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	19 1	1438 3	N	-0-			165		
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	16 1	1298 3	N	-0-			165		
05		1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344 3		N	-0-			165		
06		1410 N	1260	-0-	-150	-0-	2 1	1258 3	N	-0-			165		
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154										COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2157 3	17 9	N	15			158		
02		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	52 1	2251 3	N	15			173		
							17 9								
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2442 3	12 9	N	11			184		
*04		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	2412 3	N	-0-	160 1		24		
*05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	17 1	2403 3	N	13	5 8		32		
							14 9								
*06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2327 3	12 9	N	11			43		
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315										COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			19		
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2089 3	14 9	N	13			32		
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2433 3	52 9	N	47			79		
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1 1	2334 3	N	5			84		
							6 9								
05		2325 N	1963	-0-	-362	-0-	14 1	1949 3	N	-0-			84		
06		2250 N	1906	-0-	-344	-0-	28 1	1878 3	N	-0-			84		
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511										COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 - 8304
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			19		
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			19		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			126
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	13 1	1431 3	N	-0-			126
03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1479 3	23 9	N	21			147
04	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1426 3	30 9	N	27			174
*05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	2 1	1636 3	N	22	169 1		27
						24 9						
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1613 3	31 9	N	28			55

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			70
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			70
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	662 3	6 9	N	5			75
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 1	719 3	N	31			106
						34 9						
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 1	745 3	N	17			123
						19 9						
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		N	-0-			123

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2914	588 3		Y	-0-			16
02	2700 N	524	-0-	-2176	738	524 3		Y	-0-			16
03	1348 N	610	-0-	-738	-0-	34 1	576 3	Y	-0-			16
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-			16
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1 1	594 3	Y	-0-			16
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9 1	569 3	Y	-0-			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221 3	25 9	N	23	23 1		44
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3 1	1043 3	N	-0-			44
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1 1	1133 3	N	-0-			44
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113 3	30 9	N	27	27 1		44
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2 1	1146 3	N	-0-			44
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	9 1	1090 3	N	27	27 1		44
						30 9						

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			37
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	390 3	N	-0-			37
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	7 1	343 3	N	-0-			37
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3		N	-0-			37
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442 3	22 9	N	20			57
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8 1	391 3	N	35			92
						39 9						

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			44
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			44
03	T. A.	47	-0-	47	47	47 3		N	-0-			44
04	T. A.	42	-0-	42	89	42 3		N	-0-			44
05	T. A.	41	-0-	41	130	41 3		N	-0-			44
*06	162 X	32	-0-	-130	-0-	32 3		N	-0-			44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

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
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1 1	2301 3	N	23		101
						25 9					
02	2156 N	2079	-0-	-77	-0-	1 1	2056 3	N	20		121
						22 9					
03	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	1 1	2284 3	N	24		145
						26 9					
04	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	2200 3	23 9	N	21		166
05	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	1 1	2263 3	N	17		183
						19 9					
06	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	2 1	2195 3	N	14		197
						15 9					

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1412 3	25 9	N	23		133
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1023 3	19 9	N	17		150
03	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1198 3	24 9	N	22		172
04	1380 N	1161	-0-	-219	-0-	1143 3	18 9	N	16		188
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148 3	17 9	N	15		203
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228 3	11 9	N	10		213

PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

01	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	88 1	2317 2	N	4	161 1	67
						4 9					
02	2352 N	2145	-0-	-207	-0-	79 1	2058 2	N	7		74
						8 9					
03	2480 N	1913	-0-	-567	-0-	79 1	1825 2	N	8		82
						9 9					
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	85 1	2601 2	N	7		89
						8 9					
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	88 1	2489 2	N	8		97
						9 9					
*06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	85 1	2349 2	N	7		104
						8 9					

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

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
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2719 3	17 9	N	15		157
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2671 3	20 9	N	18	83 1	92
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2868 3	20 9	N	18		110
04	2520 X	2483	-0-	-37	-0-	2462 3	21 9	N	19		129
05	2604 X	2556	-0-	-48	-0-	2534 3	22 9	N	20		149
*06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2834 3	23 9	N	21		170

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1924 3	12 9	N	11		112
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720 3	14 9	N	13	106 1	19
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1995 3	12 9	N	11		30
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1212 3	15 9	N	14		44
*05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2294 3	13 9	N	12		56
*06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2128 3	11 9	N	10		66

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946 3	30 9	N	27		78
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1571 3	28 9	N	25		103
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2141 3	30 9	N	27		130
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2094 3	28 9	N	25		155
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1946 3	29 9	N	26		181
06	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1866 3	17 9	N	15		196

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423 3	13 9	N	12		58
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1326 3	13 9	N	12		70
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313 3	12 9	N	11		81
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449 3	13 9	N	12		93
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1480 3	14 9	N	13		106
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381 3	12 9	N	11		117

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.			56590 990 190005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
			WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668 -	8758	
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		
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	162 1	325 2	N	4			42		
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	131 1	302 2	N	1			43		
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	104 1	376 2	N	2			45		
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	90 1	371 2	N	-0-			45		
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	97 1	357 2	N	2			47		
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	83 1	312 2	N	-0-			47		

VICK, M. Y.			WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 -	8788	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	74 1	149 2	N	-0-			195		
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	62 1	142 2	N	-0-			195		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48 1	176 2	N	-0-			195		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43 1	177 2	N	-0-			195		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	49 1	181 2	N	-0-			195		
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	45 1	170 2	N	-0-			195		

VICK, M. Y.			WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646 -	8740	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129 1	261 2	N	-0-			102		
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	80 1	186 2	N	-0-			102		
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	49 1	177 2	N	-0-			102		
04	390 N	178	-0-	-212	-0-	35 1	143 2	N	-0-			102		
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	45 1	165 2	N	-0-			102		
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	35 1	132 2	N	-0-			102		

VICK, M. Y.			WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668 -	8706	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73		

MOSS-MALONE			WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8664 -	8690	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	49 1	100 2	N	-0-			-0-		
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	28 1	65 2	N	-0-			-0-		
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	19 1	71 2	N	-0-			-0-		
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	23 1	97 2	N	-0-			-0-		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	98 2	N	-0-			-0-		
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	22 1	82 2	N	-0-			-0-		

HEATH			WELL #:	4	RRCID ->	225362	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8730 -	8746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
ROBINSON												
56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
190005												
WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

CARMICHAEL												
WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-	154
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	22	1	50	2	N	-0-	154
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	2	N	-0-	154
04	120 #	86	-0-	-34	-0-	17	1	69	2	N	-0-	154
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-	154
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	-0-	154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
VICK, M. Y.												
56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
190005												
WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124												
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	2	162
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	N	3	165
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	9	3	1	N	-0-	165
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	5	170
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	N	7	177
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	9	3	1	N	-0-	177

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
MOSS-MALONE												
56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
190005												
WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244												
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	2	N	-0-	40
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	25	1	58	2	N	-0-	40
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	20	1	71	2	N	-0-	40
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	17	1	68	2	N	-0-	40
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	-0-	40
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-	40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
POWLEDGE												
56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
190005												
WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	1733	-0-	-840	-0-	1733	3			N	-0-					143
02	2324 #	1715	-0-	-609	-0-	1704	3	11	9	N	10					153
03	5115 #	1584	-0-	-3531	-0-	1578	3	6	9	N	5					158
04	4950 #	1557	-0-	-3393	-0-	1549	3	8	9	N	7					165
05	5115 #	1831	-0-	-3284	-0-	1821	3	10	9	N	9					174
06	1830 #	1200	-0-	-630	-0-	1200	3			N	-0-					174

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 271512 RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164						
DEBRUHL, H. E.				3												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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						
01	31 N	104	-0-	73 B	-3978	104	1			Y	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21 B	-3978	63	1			Y	-0-					-0-
03	93 N	26	-0-	-67 B	-3978	26	1			Y	-0-					-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-3978	39	1			Y	-0-					-0-
05	0 N	53	-0-	53 B	-3925	53	1			Y	-0-					-0-
06	30 N	50	-0-	20 B	-3905	50	1			Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A						
PIERCE ESTATES		B123														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122		RRCID -> 089398		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568							
M	O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8433				N	-0-				-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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 280721		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175							
01	992 #	2	-0-	-990	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897							
06	885	NO RPT	-0-	-885	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C255		RRCID -> 280593		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5971 - 5974							
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	911	1	1361	2	Y	-0-				-0-
02	1708 X	1	-0-	-1707	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
03	1891 X	1	-0-	-1890	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
04	2190 X	2	-0-	-2188	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
05	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
06	2190 X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			Y	-0-				-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							
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	116	1	144	2	N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292							
05	0	7	-0-	7	7	5	1	1	2	Y	-0-				-0-
06	630	110	-0-	-520	-0-	100	1	3	2	Y	-0-				-0-
						7	4								

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							
01	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02	840 X	1	-0-	-839	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			N	-0-				-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	N	15	13	1		2
*06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	9	N	24	22	1		4

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

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
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899 X	1	-0-	-898	-0-		1 1			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-					-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 1			N	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	802	-0-	-903	-0-	618	1	184	2	N	-0-					-0-
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C238		RRCID -> 282343		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5965 - 5969					
02	3648 X	49	-0-	-3599	-0-	6	1	43	9	Y	39	35	1		4
03	14136 X	4	-0-	-14132	-0-	4	1			Y	-0-	4	1		-0-
04	13680 X	6	-0-	-13674	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
05	14136 X	5	-0-	-14131	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
06	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: 260		RRCID -> 282344		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5955 - 5959					
01	0	1350	-0-	1350	1350	541	1	809	2	Y	-0-				-0-
02	0	3	-0-	3	1353	3	1			Y	-0-				-0-
03	8892 X	9	-0-	-8883	-0-	9	1			Y	-0-				-0-
04	14820 X	1	-0-	-14819	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
05	15314 X	1	-0-	-15313	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
06	14820 X	24	-0-	-14796	-0-	24	1			Y	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6142 - 6146					
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 219124											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	519	1	928	9	Y	844	848	0		75
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	521	1	827	9	Y	752	761	0		66
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	519	1	754	9	Y	685	687	0		64
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	656	1	657	9	Y	597	612	0		49
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	743	1	688	9	Y	625	615	0		59
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	705	1	602	9	Y	547	552	0		54

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	386 1	966 9	N	878	858 0		78
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	424 1	792 9	N	720	735 0		63
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	512 1	839 9	N	763	755 0		71
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	494 1	481 9	N	437	472 0		36
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	718 1	540 9	N	491	481 0		46
*06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	738 1	458 9	N	416	421 0		41

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													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	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													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
APACHE CORPORATION 027200													
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656													
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977		
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
01	14B	DENY	20680	-0-	20680	270633	20680 2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	20240	-0-	20240	290873	20240 2	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	19840	-0-	19840	310713	19840 2	N	-0-			-0-
04		7500	18740	-0-	11240	321953	18740 2	N	-0-			-0-
*05		7750	18640	-0-	10890	332843	18640 2	N	-0-			-0-
06		7500	NO RPT	-0-	-7500	325343		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

XOG OPERATING LLC		945921						CNTY: WHARTON				
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4402 - 4404		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: B 65		RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 4314 - 4320		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
BROSSARD, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4403 - 4408		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C 6		RRCID -> 050751		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON									
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																			
PIERCE ESTATES WELL #: C 52										RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398			
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-		

PIERCE ESTATES WELL #: C220										RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C227										RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-		

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836										RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486			
COCKBURN, H. C., -B-										WELL #: 16 H									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990										TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5426 - 5435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990										TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5442 - 5502	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-		-0-	
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	1			Y	-0-		-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-		-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-		-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-		-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			Y	-0-		-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	6322	PERF.	4054 - 4153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433	
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-		-0-	
02	196 X	163	-0-	-33	-0-	163	1			Y	-0-		-0-	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	1			Y	-0-		-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			Y	-0-		-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			Y	-0-		-0-	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-		-0-	

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-		-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-		-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-		-0-	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	1			N	-0-		-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-		-0-	
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	1			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-			-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9714 - 9738														
01	18600	8262	-0-	-10338	83050	307	1	7913	2	N	38			246
02	16800	7498	-0-	-9302	73748	280	1	7201	2	N	15			261
03	7781	5592	-0-	-2189	71559	310	1	5274	2	N	7			268
04	7530	4526	-0-	-3004	68555	297	1	4229	2	N	-0-	183	1	85
05	7781	3963	-0-	-3818	64737	285	1	3678	2	N	-0-			85
06	7530	4693	-0-	-2837	61900	291	1	4400	2	N	2			87

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FLSK, WM.		WELL #: 3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627								
01	9424	8975	-0-	-449	23183	8975	2			N	-0-					-0-
02	8770	8770	-0-	-0-	23183	8770	2			N	-0-					-0-
03	9424	8520	-0-	-904	22279	8520	2			N	-0-					-0-
04	188255	8460	-0-	-179795	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	8432	8310	-0-	-122	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	8160	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.		298884								
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887		
01	0	13280	-0-	13280	B	131171	13280	2	N	-0-
02	0	12980	-0-	12980	B	144151	12980	2	N	-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			144151						
03	0	12650	-0-	12650	B	156801	12650	2	N	-0-
04	0	12110	-0-	12110	B	168911	12110	2	N	-0-
*05	14415	12070	-0-	-2345	B	166566	12070	2	N	-0-
06	12883	NO RPT	-0-	-12883	B	153683			N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	8560	-0-	8560 B	102752	8560 2		N	-0-			-0-
02		0	8410	-0-	8410 B	111162	8410 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111162													
03		0	8115	-0-	8115 B	119277	8115 2		N	-0-			-0-
04		0	7980	-0-	7980 B	127257	7980 2		N	-0-			-0-
05		8215	7870	-0-	-345 B	126912	7870 2		N	-0-			-0-
06		7342	NO RPT	-0-	-7342 B	119570			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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
FLSK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.//		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #:	49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538 PERF. 3956 - 4322							
M	O	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKBURN, H. C.		WELL #:	33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534 PERF. 4121 - 5167							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRANZ, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4064 - 4084							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATES		WELL #:	C139	RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758 PERF. 4148 - 4154							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
J H FRANZ		WELL #:	4	RRCID ->	255247	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	5801 PERF. 4136 - 4144							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)		56688 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200														
SHOTWELL		WELL #:	1	RRCID ->	258788	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	4617 PERF. 3990 - 3998							
01	12237 R	12237	-0-	-0-	-0-	449	1	11788	2	N	-0-					46
02	11956 #	9539	-0-	-2417	-0-	367	1	9172	2	N	-0-					46
03	13237 #	9111	-0-	-4126	-0-	340	1	8771	2	N	-0-					46
04	12810 #	6512	-0-	-6298	-0-	226	1	6286	2	N	-0-					46
05	12555 #	5128	-0-	-7427	-0-	162	1	4966	2	N	-0-					46
06	11850 #	5460	-0-	-6390	-0-	240	1	5220	2	N	-0-					46

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200												
PIERCE ESTATES			WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748						N/A						
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH		PERF. 4279 - 4289				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						4812						
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH		PERF. 4221 - 4231				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954						6303						
COCKBURN, H. C.			WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH		PERF. 4117 - 4124				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

XOG OPERATING LLC			945921						5543						
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH		PERF. 4192 - 4194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408					
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414					
01		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 1		N	-0-			-0-
02		84 #	34	-0-	-50	-0-	34 1		N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		90 #	16	-0-	-74	-0-	16 1		N	-0-			-0-
05		93 #	37	-0-	-56	-0-	37 1		N	-0-			-0-
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 1		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					
01		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
02		7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-			N	NO RPT			-0-
03		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
04		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
05		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15																

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16																

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6372	3	635	9	N	577	547	1			198
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6104	3	587	9	N	534	565	1			167
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6281	3	538	9	N	489	550	1			106
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6220	3	591	9	N	537	381	1			262
05	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6350	3	549	9	N	499	553	1			208
*06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	5981	3	503	9	N	457	555	1			110

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	11573	3	470	9	N	427	180	1			332
02	11088 X	10498	-0-	-590	-0-	10092	3	406	9	N	369	558	1			143
03	12276 X	11659	-0-	-617	-0-	11202	3	457	9	N	415	358	1			200
04	11880 X	11380	-0-	-500	-0-	10973	3	407	9	N	370	365	1			205
05	12245 X	12207	-0-	-38	-0-	11759	3	448	9	N	407	374	1			238
06	11640 X	11298	-0-	-342	-0-	10887	3	411	9	N	374	370	1			242

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	15538	3	1965	9	N	1786	1277	1		873		
02		15232 X	14056	-0-	-1176	-0-	13503	3	553	9	N	503	1108	1		268		
03		16864 X	16739	-0-	-125	-0-	15481	3	1258	9	N	1144	1125	1		287		
04		16320 X	15772	-0-	-548	-0-	14598	3	1174	9	N	1067	1131	1		223		
05		16864 X	15169	-0-	-1695	-0-	14072	3	1097	9	N	997	925	1		295		
06		16320 X	15732	-0-	-588	-0-	14588	3	1144	9	N	1040	1113	1		222		

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010													TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13080	-	19296
01		10354 X	7067	-0-	-3287	-0-	6341	3	726	9	N	660	361	1		445		
02		8960 X	6995	-0-	-1965	-0-	6321	3	674	9	N	613	726	1		332		
03		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9341	3	811	9	N	737	744	1		325		
04		9390 X	8549	-0-	-841	-0-	7922	3	627	9	N	570	556	1		339		
05		9703 X	8085	-0-	-1618	-0-	7417	3	668	9	N	607	561	1		385		
06		9810 X	9574	-0-	-236	-0-	8884	3	690	9	N	627	725	1		287		

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	-	20320
01		22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	20054	3	1992	9	N	1811	1452	1		873		
02		19600 X	19346	-0-	-254	-0-	17664	3	1682	9	N	1529	1871	1		531		
03		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	19945	3	2010	9	N	1827	1873	1		485		
04		21000 X	20526	-0-	-474	-0-	18700	3	1826	9	N	1660	1464	1		681		
05		21700 X	21611	-0-	-89	-0-	19776	3	1835	9	N	1668	1994	1		355		
06		21000 X	15473	-0-	-5527	-0-	14469	3	1004	9	N	913	904	1		364		

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	-	19800
01		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10711	3	254	9	N	231	180	1		212		
02		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	9943	3	215	9	N	195	189	1		218		
03		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11541	3	257	9	N	234	369	1		83		
04		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11217	3	231	9	N	210	187	1		106		
05		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	10964	3	229	9	N	208	186	1		128		
*06		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10887	3	220	9	N	200	183	1		145		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
01		8773 X	8559	-0-	-214	-0-	7316	3	1243	9	N	1130	916	1		499		
02		7616 X	6993	-0-	-623	-0-	6028	3	965	9	N	877	1128	1		248		
03		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	8747	3	1142	9	N	1038	1125	1		161		
04		8280 X	8046	-0-	-234	-0-	6980	3	1066	9	N	969	930	1		200		
05		8556 X	8434	-0-	-122	-0-	7369	3	1065	9	N	968	925	1		243		
06		8490 X	8463	-0-	-27	-0-	7464	3	999	9	N	908	929	1		222		

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
01		2480 X	2319	-0-	-161	-0-	1619	3	700	9	N	636	541	1		290		
02		2072 N	1663	-0-	-409	-0-	1630	3	33	9	N	30				320		
03		2480 N	2416	-0-	-64	-0-	1770	3	646	9	N	587	732	1		175		
04		2250 N	1244	-0-	-1006	-0-	597	3	647	9	N	588	531	1		232		
05		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1438	3	662	9	N	602	557	1		277		
*06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1747	3	672	9	N	611	735	1		153		

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
01		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7636	3	884	9	N	804	722	1		297		
02		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	6819	3	800	9	N	727	766	1		258		
03		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7612	3	878	9	N	798	891	1		165		
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7503	3	866	9	N	787	764	1		188		
05		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7716	3	875	9	N	795	745	1		238		
*06		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7256	3	792	9	N	720	905	1		53		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580														COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12231		PERF.11398 - 20615	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		3193 X	1644	-0-	-1549	-0-	1214	3	430	9	N	391	541	1	123				
02		2884 X	2484	-0-	-400	-0-	1954	3	530	9	N	482	382	1	223				
03		3193 X	2653	-0-	-540	-0-	2075	3	578	9	N	525	560	1	188				
04		2100 X	1922	-0-	-178	-0-	1456	3	466	9	N	424	369	1	243				
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1935	3	564	9	N	513	367	1	389				
06		2670 X	1769	-0-	-901	-0-	1325	3	444	9	N	404	556	1	237				

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268														COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12420 - 19050	
01		3100 N	1975	-0-	-1125	2341	1666	3	309	9	N	281	365	1	128				
02		2800 N	1734	-0-	-1066	1275	1469	3	265	9	N	241	191	1	178				
03		2987 N	1712	-0-	-1275	-0-	1407	3	305	9	N	277	379	1	76				
04		1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1415	3	287	9	N	261	186	1	151				
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1471	3	304	9	N	276	372	1	55				
06		1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1190	3	276	9	N	251	183	1	123				

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183														COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13083		PERF.12510 - 20606	
01		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	11310	3	1368	9	N	1244	1079	1	437				
02		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	8763	3	1177	9	N	1070	1120	1	387				
03		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	9128	3	1090	9	N	991	1083	1	295				
04		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	8576	3	1137	9	N	1034	942	1	387				
05		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	8161	3	1085	9	N	986	1098	1	275				
*06		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7072	3	1034	9	N	940	933	1	282				

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543														COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12840 - 19085	
01		14B2 EXT	3202	-0-	3202	1039005	2994	3	208	9	N	189	179	1	245				
02		14B2 EXT	2556	-0-	2556	1041561	2284	3	272	9	N	247			492				
03		14B2 EXT	1672	-0-	1672	1043233	1528	3	144	9	N	131	361	1	262				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1043233					N	NO RPT			262				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1043233					N	NO RPT			262				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1043233					N	NO RPT			262				

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825														COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12488 - 18977	
01		14208 X	2695	-0-	-11513	-0-	2154	3	541	9	N	492	539	1	288				
02		2912 X	2693	-0-	-219	-0-	2252	3	441	9	N	401	372	1	317				
03		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2288	3	498	9	N	453	553	1	217				
04		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2063	3	449	9	N	408	176	1	449				
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2600	3	474	9	N	431	538	1	342				
06		2700 X	2358	-0-	-342	-0-	1892	3	466	9	N	424	543	1	223				

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186														COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 12141		PERF.11200 - 19513	
01		13175 X	8684	-0-	-4491	-0-	8253	3	431	9	N	392	361	1	303				
02		11564 X	7365	-0-	-4199	-0-	6908	3	457	9	N	415	572	1	146				
03		12741 X	5847	-0-	-6894	-0-	5372	3	475	9	N	432	353	1	225				
04		11430 X	6884	-0-	-4546	-0-	6537	3	347	9	N	315	376	1	165				
05		11811 X	7548	-0-	-4263	-0-	7127	3	421	9	N	383	357	1	192				
06		8400 X	7462	-0-	-938	-0-	7043	3	419	9	N	381	359	1	212				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
JTL OPERATING CO., INC 448052																
CAMERON HEIRS																
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014													TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		11160 X	9982	-0-	-1178	-0-	8847	3	1135	9	N	1032	1072	1	739	
02		10080 X	8441	-0-	-1639	-0-	7377	3	1064	9	N	967	899	1	807	
03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	7616	3	1078	9	N	980	910	1	877	
04		10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	7022	3	1035	9	N	941	917	1	901	
05		10106 X	8541	-0-	-1565	-0-	7525	3	1016	9	N	924	932	1	893	
06		9660 X	6444	-0-	-3216	-0-	5631	3	813	9	N	739	754	1	878	

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497																
CARTWRIGHT																
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010													TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

ZARVONA ENERGY LLC 950523																
BP AMERICA A-995 UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007													TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306	
01		5239 X	4568	-0-	-671	-0-	4483	3	85	9	N	77	176	1	65	
02		4732 X	3927	-0-	-805	-0-	3852	3	75	9	N	68			133	
03		5022 X	4904	-0-	-118	-0-	4842	3	62	9	N	56			189	
04		4800 X	4101	-0-	-699	-0-	4025	3	76	9	N	69	170	1	88	
05		4774 X	4771	-0-	-3	-0-	4701	3	70	9	N	64			152	
06		4740 X	4108	-0-	-632	-0-	4032	3	76	9	N	69	164	1	57	

BP AMERICA A-187																
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008													TOTAL DEPTH 14700		PERF.14288 - 20721	
01		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12879	3	100	9	N	91			208	
02		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12416	3	70	9	N	64	171	1	101	
03		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	14094	3	92	9	N	84			185	
04		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13814	3	76	9	N	69	177	1	77	
05		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10175	3	52	9	N	47			124	
*06		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12353	3	80	9	N	73			197	

BP BLACK STONE A-520 UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH 13795		PERF.13258 - 18528	
01		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	3	80	9	N	73			167	
02		4816 X	3385	-0-	-1431	-0-	3321	3	64	9	N	58			225	
03		6820 X	3636	-0-	-3184	-0-	3583	3	53	9	N	48	182	1	91	
04		6600 X	1720	-0-	-4880	-0-	1675	3	45	9	N	41			132	
05		5363 X	2874	-0-	-2489	-0-	2819	3	55	9	N	50			182	
06		4230 X	2922	-0-	-1308	-0-	2877	3	45	9	N	41	171	1	52	

BP BLACK STONE A-520																
WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008													TOTAL DEPTH 13756		PERF.13250 - 18553	
01		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2095	3	36	9	N	33			178	
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3045	3	52	9	N	47	153	1	72	
03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3112	3	58	9	N	53			125	
04		1890 X	11	-0-	-1879	-0-	11	3			N	-0-			125	
05		1953 X	15	-0-	-1938	-0-	15	3			N	-0-			125	
06		1890 X	107	-0-	-1783	-0-	107	3			N	-0-			125	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																	
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					67
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					67
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1336	3	105	9	N	95					162
05		3100 N	8126	-0-	5026	5026	7861	3	265	9	N	241	177	1			226
*06		3000 N	5741	-0-	2741	7767	5536	3	205	9	N	186	351	1			61

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		1984 X	1596	-0-	-388	-0-	1567	3	29	9	N	26					51
02		1792 X	1064	-0-	-728	-0-	1058	3	6	9	N	5					56
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1630	3	31	9	N	28					84
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	3	17	9	N	15					99
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	N	8					107
06		1620 N	978	-0-	-642	-0-	978	3			N	-0-					107

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746																	
01		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6719	3	28	9	N	25					79
02		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28					107
03		9424 X	4907	-0-	-4517	-0-	4901	3	6	9	N	5					112
04		9120 X	5161	-0-	-3959	-0-	5087	3	74	9	N	67					179
05		8432 X	4910	-0-	-3522	-0-	4846	3	64	9	N	58	177	1			60
06		6540 X	4727	-0-	-1813	-0-	4655	3	72	9	N	65					125

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443																	
01		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7881	3	96	9	N	87					153
02		7168 X	3943	-0-	-3225	-0-	3899	3	44	9	N	40					193
03		7936 X	7890	-0-	-46	-0-	7792	3	98	9	N	89	185	1			97
04		7710 X	4655	-0-	-3055	-0-	4602	3	53	9	N	48					145
05		7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	5207	3	44	9	N	40					185
*06		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7921	3	68	9	N	62	180	1			67

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH 14094	PERF.13628 - 19847					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					45
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					45
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					45
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					45

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH 13925	PERF.13455 - 19638					
01	9052 X	7651	-0-	-1401	-0-	7555	3	96	9	N	87					164
02	7476 X	7212	-0-	-264	-0-	7137	3	75	9	N	68	167	1			65
03	9765 X	7951	-0-	-1814	-0-	7865	3	86	9	N	78					143
04	9450 X	6950	-0-	-2500	-0-	6876	3	74	9	N	67	177	1			33
05	9765 X	7371	-0-	-2394	-0-	7290	3	81	9	N	74					107
06	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	7298	3	83	9	N	75					182

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH 14306	PERF.13815 - 19276					
01	8711 X	7694	-0-	-1017	-0-	7481	3	213	9	N	194	176	1			219
02	7672 X	6910	-0-	-762	-0-	6694	3	216	9	N	196	187	1			228
03	8432 X	8131	-0-	-301	-0-	7704	3	427	9	N	388	360	1			256
04	8010 X	7369	-0-	-641	-0-	7369	3			N	-0-	181	1			75
05	7905 X	7860	-0-	-45	-0-	7621	3	239	9	N	217	178	1			114
06	7860 X	7484	-0-	-376	-0-	7287	3	197	9	N	179	178	1			115

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL DEPTH 13596	PERF.13087 - 19837					
01	3999 X	2369	-0-	-1630	-0-	2294	3	75	9	N	68					145
02	3388 X	2661	-0-	-727	-0-	2320	3	341	9	N	310	185	1			270
03	3565 X	2298	-0-	-1267	-0-	2298	3			N	-0-					270
04	3390 X	2309	-0-	-1081	-0-	2309	3			N	-0-	178	1			92
05	3503 X	2385	-0-	-1118	-0-	2295	3	90	9	N	82					174
*06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4104	3	91	9	N	83					257

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009										TOTAL DEPTH 13760	PERF.13530 - 18690					
01	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	23876	3	1346	9	N	1224	1291	1			160
02	27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	26068	3	1678	9	N	1525	1634	1			51
03	31186 X	28256	-0-	-2930	-0-	26299	3	1957	9	N	1779	1639	1			191
04	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	24346	3	1352	9	N	1229	1254	1			166
05	30721 X	27807	-0-	-2914	-0-	26004	3	1803	9	N	1639	1574	1			231
06	29730 X	26331	-0-	-3399	-0-	24759	3	1572	9	N	1429	1614	1			46

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH 13893	PERF.13430 - 19030					
01	11873 X	11337	-0-	-536	-0-	11215	3	122	9	N	111					219
02	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10903	3	110	9	N	100	174	1			145
03	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12077	3	111	9	N	101	183	1			63
04	10980 X	9696	-0-	-1284	-0-	9589	3	107	9	N	97					160
05	12183 X	11278	-0-	-905	-0-	11175	3	103	9	N	94	179	1			75
06	11790 X	10852	-0-	-938	-0-	10754	3	98	9	N	89					164

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010										TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4076 - 5278					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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																
01	10261	X	8046	-0-	-2215	-0-	7951	3	95	9	N	86				203
02	9128	X	6760	-0-	-2368	-0-	6644	3	116	9	N	105	174	1		134
03	9920	X	7474	-0-	-2446	-0-	7387	3	87	9	N	79				213
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10509	3	147	9	N	134	182	1		165
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11207	3	108	9	N	98	170	1		93
*06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9336	3	106	9	N	96				189
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738																
01	14787	X	9324	-0-	-5463	-0-	9324	3			N	-0-				112
02	13356	X	9558	-0-	-3798	-0-	9558	3			N	-0-				112
03	11656	X	11319	-0-	-337	-0-	11319	3			N	-0-				112
04	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11246	3	57	9	N	52				164
05	11656	X	10900	-0-	-756	-0-	10825	3	75	9	N	68	183	1		49
06	10950	X	10503	-0-	-447	-0-	10427	3	76	9	N	69				118
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184																
01	6479	X	3949	-0-	-2530	-0-	3894	3	55	9	N	50				253
02	5852	X	5023	-0-	-829	-0-	5016	3	7	9	N	6	175	1		84
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6198	3	89	9	N	81				165
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5426	3	95	9	N	86	175	1		76
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6315	3	75	9	N	68				144
06	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	3548	3	63	9	N	57				201
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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																
01	3131	X	1453	-0-	-1678	-0-	1433	3	20	9	N	18				87
02	2828	X	1544	-0-	-1284	-0-	1450	3	94	9	N	85				172
03	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2201	3	45	9	N	41				213
04	2970	X	1126	-0-	-1844	-0-	1118	3	8	9	N	7	157	1		63
05	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	1716	3	20	9	N	18				81
06	2160	X	146	-0-	-2014	-0-	136	3	10	9	N	9				90

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01		16275 X	14619	-0-	-1656	-0-	13656 3	963 9	N	875	934 1	123
02		14588 X	12877	-0-	-1711	-0-	11568 3	1309 9	N	1190	897 1	416
03		16151 X	13386	-0-	-2765	-0-	12792 3	594 9	N	540	725 1	231
04		14160 X	13062	-0-	-1098	-0-	12141 3	921 9	N	837	899 1	169
05		14632 X	13146	-0-	-1486	-0-	12152 3	994 9	N	904	883 1	190
06		14160 X	12577	-0-	-1583	-0-	11605 3	972 9	N	884	871 1	203

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4222 3	168 9	N	153		278
02		2800 X	707	-0-	-2093	-0-	675 3	32 9	N	29	183 1	124
03		3100 X	548	-0-	-2552	-0-	527 3	21 9	N	19		143
04		3000 X	2221	-0-	-779	-0-	2098 3	123 9	N	112	175 1	80
05		3100 X	296	-0-	-2804	-0-	199 3	97 9	N	88		168
06		3000 X	193	-0-	-2807	-0-	181 3	12 9	N	11		179

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
01		12431 X	11839	-0-	-592	-0-	11622 3	217 9	N	197	179 1	144
02		11228 X	10175	-0-	-1053	-0-	9937 3	238 9	N	216	165 1	195
03		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	11886 3	223 9	N	203	191 1	207
04		10920 X	7845	-0-	-3075	-0-	7695 3	150 9	N	136	168 1	175
05		11284 X	11077	-0-	-207	-0-	10882 3	195 9	N	177	177 1	175
*06		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	10990 3	174 9	N	158	181 1	152

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
01		15252 X	4166	-0-	-11086	-0-	4035 3	131 9	N	119	370 1	71
02		10164 X	86	-0-	-10078	-0-	86 3		N	-0-		71
03		11253 X	971	-0-	-10282	-0-	971 3		N	-0-		71
04		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	12156 3	1186 9	N	1078	1078 1	71
05		5115 X	11	-0-	-5104	-0-	11 3		N	-0-		71
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		71

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13388	-	19853
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		5890 X	5455	-0-	-435	-0-	4969	3	486	9	N	442	365	1	168			
02		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5552	3	492	9	N	447	388	1	227			
03		5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	3997	3	487	9	N	443	532	1	138			
04		5670 X	4761	-0-	-909	-0-	4277	3	484	9	N	440	341	1	237			
05		6696 X	4572	-0-	-2124	-0-	4131	3	441	9	N	401	527	1	111			
06		6480 X	3968	-0-	-2512	-0-	3489	3	479	9	N	435	353	1	193			

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
01		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2040	3	180	9	N	164	160	1	94			
02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2338	3	111	9	N	101			195			
03		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1566	3	164	9	N	149	186	1	158			
04		2160 X	696	-0-	-1464	-0-	561	3	135	9	N	123	165	1	116			
05		2697 X	623	-0-	-2074	-0-	474	3	149	9	N	135	180	1	71			
06		2610 X	1210	-0-	-1400	-0-	1053	3	157	9	N	143	157	1	57			

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
01		46531 X	26994	-0-	-19537	-0-	24369	3	2625	9	N	2386	2526	1	233			
02		35504 X	28746	-0-	-6758	-0-	25765	3	2981	9	N	2710	2540	1	403			
03		29543 X	21580	-0-	-7963	-0-	19412	3	2168	9	N	1971	2180	1	194			
04		30377 X	30377	-0-	-0-	-0-	27219	3	3158	9	N	2871	2879	1	186			
05		29543 X	26869	-0-	-2674	-0-	23826	3	3043	9	N	2766	2618	1	334			
06		28590 X	21707	-0-	-6883	-0-	19778	3	1929	9	N	1754	1900	1	188			

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
01		54157 X	35410	-0-	-18747	-0-	31411	3	3999	9	N	3635	3771	1	61			
02		50064 X	45392	-0-	-4672	-0-	42070	3	3322	9	N	3020	2869	1	212			
03		55452 X	55452	-0-	-0-	-0-	51926	3	3526	9	N	3205	3260	1	157			
04		53070 X	35353	-0-	-17717	-0-	32570	3	2783	9	N	2530	2486	1	201			
05		51553 X	35520	-0-	-16033	-0-	32373	3	3147	9	N	2861	2742	1	320			
06		53070 X	39887	-0-	-13183	-0-	36332	3	3555	9	N	3232	3305	1	247			

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
01		39711 X	28370	-0-	-11341	-0-	26735	3	1635	9	N	1486	1274	1	343			
02		28980 X	26425	-0-	-2555	-0-	25140	3	1285	9	N	1168	1106	1	405			
03		32085 X	27465	-0-	-4620	-0-	26548	3	917	9	N	834	1086	1	153			
04		30630 X	27509	-0-	-3121	-0-	26925	3	584	9	N	531	543	1	141			
05		29264 X	27010	-0-	-2254	-0-	26256	3	754	9	N	685	737	1	89			
06		28320 X	25040	-0-	-3280	-0-	24336	3	704	9	N	640	564	1	165			

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																		
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010													TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10506	-	10549
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-			

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

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

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
01	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	2698	2	1442	9	N	1311 1198 1 286
02	4004 X	3470	-0-	-534	-0-	2546	2	924	9	N	840 954 1 172
03	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	3148	2	1233	9	N	1121 1077 1 216
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	3393	2	1317	9	N	1197 1153 1 260
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3662	2	1408	9	N	1280 1354 1 186
*06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	3933	2	1703	9	N	1548 1471 1 263

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
KEY-REEDER		163000									
		WELL #:	1	RRCID ->	226912	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2987 - 2993
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LION		748104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
		163000									
		WELL #:	1	RRCID ->	276550	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3368 - 3376
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27176 01/17/2015

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)		57299 757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
TICONDEROGA GAS UNIT B		WELL #:	1H	RRCID ->	281398	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	211	5 5	206
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557			Y	-0-		206

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)//CONT.// 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			-0-
02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-			Y	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119			Y	-0-			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 281696 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37207			Y	-0-			211

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	4898 X	2524	-0-	-2374	-0-	2324	2	200	9	N	182	176	1	254
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2952	2	169	9	N	154	181	1	227
03	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	3027	2	211	9	N	192	179	1	240
04	3450 X	1988	-0-	-1462	-0-	1876	2	112	9	N	102	182	1	160
05	3565 X	2356	-0-	-1209	-0-	2178	2	178	9	N	162	187	1	135
06	3330 X	1347	-0-	-1983	-0-	1237	2	110	9	N	100	188	1	47

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
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	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7750 - 7782		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)			57578 570		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	210	-0-	210	210	210	5	Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	310	-0-	310	520	310	5	Y	-0-			-0-
03	963 X	443	-0-	-520	-0-	443	5	Y	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	5	Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	5	Y	-0-			-0-
06	420 N	112	-0-	-308	-0-	112	5	Y	-0-			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3558 - 3578	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD)			57578 646		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #:		6FT	RRCID ->	182598	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8320 - 8459
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)			57578 798		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO - SUN UNIT			WELL #:		1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)			57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #:		5F	RRCID ->	148229	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		18K	RRCID ->	272915	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8650 - 8660

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)			57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	14F	RRCID ->	211931	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8626 - 8630
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

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)			57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	12F	RRCID ->	199351	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8597 - 8604
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)			57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #:	2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982 - 3138
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #:	16E	RRCID ->	147912	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6890 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)			57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	7514 - 7518
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	5			Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	223	-0-	223	403	223	5			Y	-0-			-0-
03	526 R	123	-0-	-403	-0-	123	5			Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	5			Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-			-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 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	991	1	187	3	Y	33			81
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	934	1	183	3	Y	24			105
03	1333 N	922	-0-	-411	-0-	701	1	182	3	Y	35			140
04	1170 N	943	-0-	-227	-0-	709	1	227	3	Y	6			146
05	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	809	1	179	3	Y	11			157
06	900 N	673	-0-	-227	-0-	582	1	89	3	Y	2			159

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5631	2	56	9	N	51	2	8	115
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5814	2	54	9	N	49	100	1	64
03	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	6148	2	57	9	N	52			116
04	6120 X	4729	-0-	-1391	-0-	4684	2	45	9	N	41			157
05	6510 X	6000	-0-	-510	-0-	5958	2	42	9	N	38	1	8	194
06	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5938	2	43	9	N	39	173	1	59

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	112529	112529	-0-	-0-	-0-	111598	3	931	9	N	846	834	1	162
02	99719	99719	-0-	-0-	-0-	98916	3	803	9	N	730	713	1	178
03	110050	107497	-0-	-2553	-0-	106653	3	844	9	N	767	732	1	213
04	106500	102347	-0-	-4153	-0-	101562	3	785	9	N	714	749	1	177
*05	110050	103527	-0-	-6523	-0-	102740	3	787	9	N	715	740	1	152
06	106500	97896	-0-	-8604	-0-	97183	3	713	9	N	648	561	1	239

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
B & G ENERGY CORPORATION 040403														
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)			57787 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
PURE, ET AL GU			WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 14676	- 14684				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	4929 #	4346	-0-	-583	-0-	310 1	4036 2	N	-0-		110	
02	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	280 1	3646 2	N	-0-		110	
03	4309 #	4260	-0-	-49	-0-	310 1	3950 2	N	-0-		110	
04	4200	3942	-0-	-258	-0-	300 1	3642 2	N	-0-		110	
05	4340	4125	-0-	-215	-0-	310 1	3815 2	N	-0-		110	
06	4200	3872	-0-	-328	-0-	300 1	3572 2	N	-0-		110	

PURE ET AL GU			WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1327 2	88 9	N	80		187	
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1561 2	51 9	N	46	163 1	68	
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1311 2	67 9	N	61		129	
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1233 2	51 9	N	46		175	
05	1798 N	1472	-0-	-326	-0-	1416 2	56 9	N	51	1 8	225	
06	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	986 2	41 9	N	37		262	

MEDLAND ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640	- 5660				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARY MACHA (FRIO)			57959 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
MACHA G.U. NO.2			WELL #: 3	RRCID -> 244600	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4266	- 4268				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2017 - P/A 01/17/17												

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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)		58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 173		WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2080 - 2092
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)		58196 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 194		WELL #:	6	RRCID ->	131004	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2784 - 2788
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)		58196 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 194		WELL #:	6	RRCID ->	086448	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2895 - 2901
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 173		WELL #:	3AL	RRCID ->	197833	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2514 - 2518
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
STATE TRACT 172		WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		4		RRCID -> 186606		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 2784 - 2789	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #:		1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		2		RRCID -> 054473		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3637 - 3643	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		3		RRCID -> 081738		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4376 - 4412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STATE TRACT 171		WELL #:		4		RRCID -> 082373		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 4040 - 4046			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MATAGORDA BAY, SE. (5150)		58199 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		1		RRCID -> 175599		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5528 - 5543	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	
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	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213	684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7235 - 7245	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC			222282									
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4			WELL #: 1		RRCID -> 184681		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6676 - 6685	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	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	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773									
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109101		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15557 - 15794	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-		-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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	125705 X	111140	-0-	-14565	-0-	1625	1	109326	2	Y	172	172 0	-0-
						189	9						
02	111552 X	107846	-0-	-3706	-0-	1649	1	106028	2	Y	154	154 0	-0-
						169	9						
03	134509 X	98623	-0-	-35886	-0-	1683	1	96791	2	Y	135	135 0	-0-
						149	9						
04	130170 X	85486	-0-	-44684	-0-	1473	1	83907	2	Y	96	96 0	-0-
						106	9						
05	134509 X	116335	-0-	-18174	-0-	1683	1	114456	2	Y	178	178 0	-0-
						196	9						
06	115560 X	110421	-0-	-5139	-0-	1392	1	108885	2	Y	131	131 0	-0-
						144	9						

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
 STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

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
01		8122 X	6020	-0-	-2102	-0-	10 177	1 9	5833 2	Y	161	108 1		133
02		6468 X	5515	-0-	-953	-0-	10 76	1 9	5429 2	Y	69	106 1		96
03		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	10 62	1 9	5993 2	Y	56	77 1		75
04		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	10 56	1 9	5536 2	Y	51	79 1		47
05		5735 X	5637	-0-	-98	-0-	10 76	1 9	5551 2	Y	69	77 1		39
06		5550 X	4768	-0-	-782	-0-	10 75	1 9	4683 2	Y	68	85 1		22

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

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
01		13454 X	13015	-0-	-439	-0-	10 135	1 9	12870 2	Y	123	84 1		104
02		12208 X	12081	-0-	-127	-0-	10 72	1 9	11999 2	Y	65	83 1		86
03		14136 X	13426	-0-	-710	-0-	10 147	1 9	13269 2	Y	134	112 1		108
04		13680 X	12869	-0-	-811	-0-	10 52	1 9	12807 2	Y	47	114 1		41
05		14136 X	13198	-0-	-938	-0-	10 139	1 9	13049 2	Y	126	111 1		56
06		12990 X	12229	-0-	-761	-0-	10 47	1 9	12172 2	Y	43	78 1		21

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310										
STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9600 - 9604		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9309 - 9880		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYES, SOUTH		WELL #:		58651 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516										
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	165031	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	4164 - 4184		
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		WELL #:		58651 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		WELL #:		360394										
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID ->	177264	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9180 - 9188		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B DENY	-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

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		WELL #:		58651 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
ABACO OPERATING, LLC		WELL #:		000894										
MOODY FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	260387	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	13049	PERF.	12922 - 12934		
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	62	1	174	3	N	328	365	1	483
						361	9							
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	112	1	106	3	N	288	363	1	408
						317	9							
03	837 N	561	-0-	-276	-0-	124	1	94	3	N	312	535	1	185
						343	9							
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	120	1	87	3	N	324			509
						356	9							
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	124	1	31	3	N	292	379	1	422
						321	9							
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	120	1	151	3	N	268	372	1	318
						295	9							

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		//CONT.//		58651 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11955	- 11970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20850 X	20850	-0-	-0-	473 1	20091 2	N	260	361 1		292
						286 9						
02		19100 X	19100	-0-	-0-	428 1	18400 2	N	247	263 1		276
						272 9						
03		20987 X	20878	-0-	-109	473 1	20129 2	N	251	179 1		348
						276 9						
04		20310 X	19796	-0-	-514	458 1	19088 2	N	227	182 1		393
						250 9						
05		20987 X	18413	-0-	-2574	473 1	17690 2	N	227	366 1		254
						250 9						
06		20310 X	17729	-0-	-2581	412 1	17090 2	N	206	184 1		276
						227 9						

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)				58651 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST				360394								
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		2	RRCID -> 162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12068	PERF. 9453	- 9458		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2017 - P/A 03/04/17								

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

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
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
01	6014 X	4935	-0-	-1079	-0-	288	1	4622	2	N	23	96
02	5460 X	3268	-0-	-2192	-0-	25	9	3067	2	N	9	105
03	6045 X	5003	-0-	-1042	-0-	10	9	4701	2	N	19	124
04	5850 X	4759	-0-	-1091	-0-	281	1	4491	2	N	11	135
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	21	9	4626	2	N	13	148
*06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	256	1	4525	2	N	13	161
						12	9					
						310	1					
						14	9					
						422	1					
						14	9					

SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706
01	9486 X	8117	-0-	-1369	-0-	474	1	7609	2	Y	31	140
02	8568 X	7784	-0-	-784	-0-	34	9	7288	2	Y	39	179
03	9207 X	8356	-0-	-851	-0-	453	1	7839	2	Y	44	38
04	8730 X	7985	-0-	-745	-0-	43	9	7519	2	Y	34	72
05	8618 X	7164	-0-	-1454	-0-	469	1	6682	2	Y	32	104
06	8340 X	1354	-0-	-6986	-0-	48	9	1239	2	Y	-0-	104
						37	9					
						447	1					
						35	9					
						115	1					

AMMANN, HOMER TRUST			WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
01	3403 X	3057	-0-	-346	-0-	179	1	2871	2	N	6	78
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	7	9	3106	2	N	11	89
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	193	1	3268	2	N	11	100
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	12	9	3195	2	N	14	114
05	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	196	1	2734	2	N	8	122
06	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	12	9	2530	2	N	7	129
						182	1					
						15	9					
						236	1					
						8	9					

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
01	3954 R	3954	-0-	-0-	-0-	229	1	3680	2	N	41	187
02	3080 #	2646	-0-	-434	-0-	45	9	2478	2	N	13	200
03	4216	2750	-0-	-1466	-0-	154	1	2564	2	N	30	230
04	4080	2582	-0-	-1498	-0-	14	9	2440	2	N	3	233
05	4216	2635	-0-	-1581	-0-	153	1	2470	2	N	-0-	233
06	3840 #	2712	-0-	-1128	-0-	33	9	2481	2	N	-0-	233
						139	1					
						3	9					
						165	1					
						231	1					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1472	-0-	-667	-0-	1440	2	32	9	Y	29					166
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1635	2	33	9	Y	30					196
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	23	9	Y	21					217
04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1916	2	21	9	Y	19	176	1			60
05	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	1700	2	22	9	Y	20					80
06	1920 X	1054	-0-	-866	-0-	1043	2	11	9	Y	10					90

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2448	-0-	-807	-0-	2431	2	17	9	Y	15					213
02	2856 X	426	-0-	-2430	-0-	426	2			Y	-0-					213
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	Y	6					219
04	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3371	2	75	9	Y	68					287
05	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	3150	2	9	9	Y	8	178	1			117
06	3150 X	555	-0-	-2595	-0-	554	2	1	9	Y	1					118

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5025	2	40	9	N	36					211
02	4844 X	1831	-0-	-3013	-0-	1816	2	15	9	N	14					225
03	5363 X	5271	-0-	-92	-0-	5196	2	75	9	N	68	166	1			127
04	5190 X	5134	-0-	-56	-0-	5090	2	44	9	N	40					167
05	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4724	2	50	9	N	45					212
06	5100 X	544	-0-	-4556	-0-	541	2	3	9	N	3					215

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 H. ROADES, INC. 341527
 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

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

MENEFEE (FRIO 5750)
H. ROADES, INC.
ROADES G. U. "A"

60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
341527
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14

MENEFEE (YEGUA)
FREDDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M	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
01	4557 #	3438	-0-	-1119	-0-	3438	2	N	-0-			25
02	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			25
03	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			25
04	3330 #	1942	-0-	-1388	-0-	1942	2	N	-0-			25
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			25
*06	3870 #	3220	-0-	-650	-0-	3220	2	N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050)
FINLEY RESOURCES, INC.
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		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	
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
01	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	341 1	1393 2	111 9	Y	101			164
						347 3							
02	2632 X	1407	-0-	-1225	-0-	225 1	887 2	84 9	Y	76	185 1		55
						211 3							
03	2914 X	1704	-0-	-1210	-0-	275 1	1063 2	92 9	Y	84			139
						274 3							
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	338 1	1235 2	106 9	Y	96			235
						308 3							
05	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	384 1	1275 2	91 9	Y	83	184 1		134
						371 3							
06	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	377 1	1261 2	95 9	Y	86			220
						315 3							

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10215	- 10303	
01	3348 X	2507	-0-	-841	-0-	406 1	1659 2	29 9	Y	26	25 1		31
						413 3							
02	3024 X	2281	-0-	-743	-0-	385 1	1517 2	17 9	Y	15	21 1		25
						362 3							
03	3348 X	2610	-0-	-738	-0-	441 1	1704 2	24 9	Y	22	20 1		27
						441 3							
04	3240 X	2088	-0-	-1152	-0-	372 1	1360 2	17 9	Y	15	19 1		23
						339 3							
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	497 1	1653 2	15 9	Y	14			37
						480 3							
*06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	488 1	1634 2	14 9	Y	13	33 1		17
						409 3							

FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352	- 10364	
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	25 1	104 2	3 9	Y	3			3
						26 3							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54 1	214 2	2 9	Y	2	4 1		1
						52 3							
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	33 1	129 2		Y	-0-			1
						34 3							
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	46 1	167 2	4 9	Y	4			5
						41 3							
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	38 1	126 2		Y	-0-	3 1		2
						36 3							
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	55 1	183 2	1 9	Y	1			3
						45 3							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236	- 10519	
01	930 X	839	-0-	-91	-0-	135 1	553 2	13 9	Y	12	6 1		10
						138 3							
02	840 X	659	-0-	-181	-0-	111 1	440 2	3 9	Y	3	8 1		5
						105 3							
03	899 X	663	-0-	-236	-0-	113 1	436 2	2 9	Y	2	5 1		2
						112 3							
04	870 X	676	-0-	-194	-0-	121 1	442 2	3 9	Y	3	2 1		3
						110 3							
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	135 1	448 2	2 9	Y	2	2 1		3
						130 3							
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	96 1	323 2	4 9	Y	4	3 1		4
						81 3							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 POSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	189	1	775	2	Y	24	19	1			6
						194	3		26	9						
02	1036 X	469	-0-	-567	-0-	80	1	314	2	Y	-0-	5	1			1
						75	3									
03	775 X	685	-0-	-90	-0-	117	1	450	2	Y	2	3	1			-0-
						116	3		2	9						
04	1140 X	857	-0-	-283	-0-	153	1	558	2	Y	6	5	1			1
						139	3		7	9						
05	1178 X	619	-0-	-559	-0-	115	1	382	2	Y	10	9	1			2
						111	3		11	9						
06	1140 X	416	-0-	-724	-0-	80	1	267	2	Y	2	4	1			-0-
						67	3		2	9						

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	1155	1	4722	2	Y	205	110	1			195
						1177	3		226	9						
02	6552 X	6480	-0-	-72	-0-	1067	1	4208	2	Y	182	236	1			141
						1005	3		200	9						
03	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	1167	1	4505	2	Y	200	235	1			106
						1164	3		220	9						
04	7110 X	6929	-0-	-181	-0-	1203	1	4393	2	Y	215	142	1			179
						1096	3		237	9						
05	7223 X	7087	-0-	-136	-0-	1307	1	4345	2	Y	157	123	1			213
						1262	3		173	9						
06	6990 X	6667	-0-	-323	-0-	1254	1	4195	2	Y	154	181	1			186
						1049	3		169	9						

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

01	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	587	1	2399	2	Y	130	70	1			130
						597	3		143	9						
02	3332 X	2569	-0-	-763	-0-	421	1	1662	2	Y	81	128	1			83
						397	3		89	9						
03	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	592	1	2286	2	Y	118	134	1			67
						591	3		130	9						
04	3660 X	1818	-0-	-1842	-0-	320	1	1171	2	Y	32	41	1			58
						292	3		35	9						
05	3782 X	124	-0-	-3658	-0-	24	1	78	2	Y	-0-	58	1			-0-
						22	3									
06	3600 X	123	-0-	-3477	-0-	24	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
						19	3		1	9						

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

01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1425	1	5828	2	Y	11	9	1			2
						1452	3		12	9						
02	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1418	1	5592	2	Y	9	9	1			2
						1336	3		10	9						
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1479	1	5708	2	Y	7	8	1			1
						1473	3		8	9						
04	8310 X	7736	-0-	-574	-0-	1389	1	5072	2	Y	9	9	1			1
						1265	3		10	9						
05	8959 X	7708	-0-	-1251	-0-	1456	1	4837	2	Y	9	9	1			1
						1405	3		10	9						
06	8670 X	7441	-0-	-1229	-0-	1434	1	4796	2	Y	10	11	1			-0-
						1200	3		11	9						

MERCY, SE. (9400)		60594 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055													
BULLPEN		WELL #: 1		RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	2201	-0-	-0-	-2201	-0-					N	759	896	1		186
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	580	545	1		221
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	377	370	1		228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	358	1		248
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	179	1		210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	872	849	1		233

MICHENER		60994 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
MCDONNOLD OPERATING, INC.		548163													
CARTER, W.T. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 112838		COMPL. DATE 09/22/1984		TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2017 - P/A 04/07/17															

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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
06	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				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
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
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	14	1	38	2	N	21			120
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	23	9	10	1	N	20			140
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	9	15	1	N	25			165
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28	9	12	1	N	22			187
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	20	175	1	32
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	22	9	15	1	N	18			50
						20	9							

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
CSL EXPLORATION, LP		191804												
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

HAMILL SWD		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
EHRHARDT (WILCOX)		191804												
GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260				
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
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT CODE		
01		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12206	2	116	9	Y	105	126 1	33
02		10276 X	9242	-0-	-1034	-0-	9169	2	73	9	Y	66		99
03		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11712	2	99	9	Y	90	130 1	59
04		11910 X	11386	-0-	-524	-0-	11208	2	178	9	Y	162	123 1	98
05		12307 X	11599	-0-	-708	-0-	11493	2	106	9	Y	96	123 1	71
*06		11910 X	9886	-0-	-2024	-0-	9803	2	83	9	Y	75	121 1	25

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367														
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-

Dwyer WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153														
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-		63
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		63
03		868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-		63
04		780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2			Y	-0-		63
05		837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-		63
*06		660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			Y	-0-		63

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714														
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
CSL EXPLORATION, LP 191804														
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
01		1085 X	977	-0-	-108	-0-	946	2	31	9	Y	28	26 1	17
02		980 X	533	-0-	-447	-0-	519	2	14	9	Y	13	19 1	11
03		1271 X	673	-0-	-598	-0-	652	2	21	9	Y	19		30
04		1230 X	760	-0-	-470	-0-	719	2	41	9	Y	37	27 1	40
05		1271 X	636	-0-	-635	-0-	618	2	18	9	Y	16	20 1	36
*06		960 X	781	-0-	-179	-0-	757	2	24	9	Y	22	24 1	34

MILTON, N. (13000)													//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
CSL EXPLORATION, LP													//CONT.// 191804									
HAMILL G. U. #3													WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		1643 X	1548	-0-	-95	-0-	1501	2	47	9	Y	43	41	1			2					
02		1316 X	1264	-0-	-52	-0-	1230	2	34	9	Y	31	33	1			-0-					
03		1519 X	1443	-0-	-76	-0-	1398	2	45	9	Y	41					41					
04		1500 X	1299	-0-	-201	-0-	1231	2	68	9	Y	62	46	1			57					
05		1550 X	1314	-0-	-236	-0-	1278	2	36	9	Y	33	41	1			49					
*06		1500 X	1397	-0-	-103	-0-	1353	2	44	9	Y	40	43	1			46					

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1													WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

HAMILL GAS UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200 - 12234	
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2990	2	98	9	Y	89	84	1			31					
02		2716 X	2290	-0-	-426	-0-	2228	2	62	9	Y	56	83	1			4					
03		DLQ G-10	2595	-0-	2595	-0-	2595	2	83	9	Y	75					79					
04		DLQ G-10	2367	-0-	2367	-0-	4962	2	122	9	Y	111	82	1			108					
05		DLQ G-10	2433	-0-	2433	-0-	7395	2	66	9	Y	60	75	1			93					
*06		DLQ G-10	2315	-0-	2315	-0-	9710	2	73	9	Y	66	71	1			88					

GRAVES UNIT "B"													WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
01		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5551	2	53	9	Y	48	57	1			15					
02		4900 X	4749	-0-	-151	-0-	4715	2	34	9	Y	31					46					
03		5363 X	5020	-0-	-343	-0-	4983	2	37	9	Y	34	49	1			31					
04		5430 X	5213	-0-	-217	-0-	5133	2	80	9	Y	73	56	1			48					
05		5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5214	2	39	9	Y	35	46	1			37					
*06		5430 X	5254	-0-	-176	-0-	5214	2	40	9	Y	36	56	1			17					

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006	
01		837 X	713	-0-	-124	-0-	707	2	6	9	Y	5	26	1			31					
02		756 X	355	-0-	-401	-0-	353	2	2	9	Y	2					33					
03		806 X	644	-0-	-162	-0-	638	2	6	9	Y	5					38					
04		780 X	336	-0-	-444	-0-	335	2	1	9	Y	1					39					
05		713 X	436	-0-	-277	-0-	434	2	2	9	Y	2					41					
*06		690 X	450	-0-	-240	-0-	443	2	7	9	Y	6					47					

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393	
01		7347 X	5728	-0-	-1619	-0-	5696	2	32	9	Y	29	148	1			27					
02		6636 X	4618	-0-	-2018	-0-	4589	2	29	9	Y	26					53					
03		6541 X	6409	-0-	-132	-0-	6370	2	39	9	Y	35					88					
04		6330 X	6043	-0-	-287	-0-	6003	2	40	9	Y	36					124					
05		6541 X	5669	-0-	-872	-0-	5639	2	30	9	Y	27					151					
*06		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6326	2	41	9	Y	37					188					

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	37	-0-	-335	-0-	30	1	7	9	N	6		206
02	280 N	22	-0-	-258	-0-	18	1	4	9	N	4		210
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-	148 1	62
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	-0-		62
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-		62
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-		62

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498													
01	10695 X	8223	-0-	-2472	-0-	90	1	7811	2	N	293	373 1	88
02	9660 X	9103	-0-	-557	-0-	322	9	84	1	N	105	165 1	28
03	9982 X	9607	-0-	-375	-0-	116	9	93	1	N	107		135
04	9270 X	8942	-0-	-328	-0-	118	9	90	1	N	106	170 1	71
05	10075 X	9136	-0-	-939	-0-	117	9	93	1	N	90		71
06	9750 X	8940	-0-	-810	-0-	99	9	90	1	N	81	167 1	75
						89	9						

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		129

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210													
01	13330 X	13121	-0-	-209	-0-	12966	3	155	9	N	141	173 1	164
02	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	12363	3	173	9	N	157	167 1	154
03	14105 X	12849	-0-	-1256	-0-	12683	3	166	9	N	151	177 1	128
04	13650 X	12808	-0-	-842	-0-	12647	3	161	9	N	146	170 1	104
05	14105 X	12811	-0-	-1294	-0-	12646	3	165	9	N	150	168 1	104
06	13440 X	12199	-0-	-1241	-0-	12028	3	171	9	N	155	170 1	71

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132													
01	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	5211	3	26	9	N	24		153
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4792	3	44	9	N	40	168 1	25
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5168	3	41	9	N	37		62
04	5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4859	3	42	9	N	38		100
05	5363 X	5045	-0-	-318	-0-	5003	3	42	9	N	38		100
06	5190 X	4969	-0-	-221	-0-	4911	3	58	9	N	53		191

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175												
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12024	- 12050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12026	- 12050
01	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	93 1	2801	2	Y	30		112
						33 9						
02	3528 X	2798	-0-	-730	-0-	84 1	2683	2	Y	28		140
						31 9						
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	93 1	2969	2	Y	29		169
						32 9						
04	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	90 1	2730	2	Y	25		194
						28 9						
05	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	93 1	2933	2	Y	22		194
						24 9						
*06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	90 1	2908	2	Y	19	166 1	69
						21 9						

SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044	- 13104
01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	93 1	12138	2	N	95		138
						105 9						
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	84 1	11255	2	N	107	175 1	70
						118 9						
03	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	93 1	12013	2	N	97		167
						107 9						
04	11310 X	11291	-0-	-19	-0-	90 1	11084	2	N	106	179 1	94
						117 9						
05	11687 X	10009	-0-	-1678	-0-	90 1	9847	2	N	65		94
						72 9						
06	11310 X	10858	-0-	-452	-0-	90 1	10666	2	N	93	173 1	79
						102 9						

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080	- 15100
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	93 1	3750	2	N	27		259
						30 9						
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	84 1	3577	2	N	23	170 1	112
						25 9						
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	93 1	3812	2	N	25		137
						28 9						
04	3750 X	3694	-0-	-56	-0-	90 1	3575	2	N	26		163
						29 9						
05	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	93 1	3536	2	N	21		163
						23 9						
06	3750 X	3705	-0-	-45	-0-	90 1	3585	2	N	27		211
						30 9						

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6501	2	252	9	Y	229	178	1			178
02	5152 X	4473	-0-	-679	-0-	4232	2	241	9	Y	219	180	1			217
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4247	2	168	9	Y	153	178	1			192
04	5280 X	4522	-0-	-758	-0-	4301	2	221	9	Y	201	179	1			214
05	6572 X	6093	-0-	-479	-0-	5854	2	239	9	Y	217	189	1			242
06	6360 X	3342	-0-	-3018	-0-	3196	2	146	9	Y	133	191	1			184

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M.		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 119		RRCID -> 037878		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
02	840 #	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					55
03	992 #	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-					55
04	990 #	811	-0-	-179	-0-	811	2			N	-0-					55
05	1023 #	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					55
06	990 #	730	-0-	-260	-0-	730	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M., ET AL

WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5128	5128	-0-	-0-	-0-	5106	2	22	9	N	20	185	1			47
02	5205	5205	-0-	-0-	-0-	5202	2	3	9	N	3					50
03	3307	3307	-0-	-0-	-0-	3296	2	11	9	N	10					60
04	3987	3987	-0-	-0-	-0-	3961	2	26	9	N	24					84
05	3283	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	N	10					94
*06	2891	2891	-0-	-0-	-0-	2888	2	3	9	N	3					97

MOORES ORCHARD
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD		//CONT.//		62739 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J.M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988				CNTY: FORT BEND				
BUCKALEW		WELL #:		1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CARTER-LANGHAM, INC.			138630										
FREUDENSBRUNG			WELL #:	2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12257 - 12650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

01		9765	2375	-0-	-7390	-0-	1000 1	1375 2	N	-0-			27
02		8820	2966	-0-	-5854	-0-	1000 1	1966 2	N	-0-			27
03		9300	2806	-0-	-6494	-0-	1000 1	1806 2	N	-0-			27
04		8263 R	8263	-0-	-0-	-0-	1000 1	7263 2	N	-0-			27
05		8238 R	8238	-0-	-0-	-0-	1000 1	7043 2	N	177	177 2		27
							195 9						
*06		11723	11723	-0-	-0-	-0-	1000 1	10723 2	N	-0-			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648										
MOORE			WELL #:	9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7951 - 7963	

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	

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

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	8402	PERF.	8198 - 8230	

01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-	28 1		-0-

MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655										
MIDDLETON			WELL #:	1ST	RRCID ->	262466	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	15780 - 15802	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

H.E.R. OPERATING, LLC			340442										
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138																	
01	67735	X	50407	-0-	-17328	-0-	975	1	48286	2	N	1042	1094	1	3	8	117
							1146	9									
02	57764	X	54801	-0-	-2963	-0-	837	1	52770	2	N	1085	914	1	4	8	284
							1194	9									
03	63519	X	48839	-0-	-14680	-0-	742	1	46958	2	N	1035	1105	1	2	8	212
							1139	9									
04	61410	X	58997	-0-	-2413	-0-	796	1	56883	2	N	1198	1110	1			300
							1318	9									
05	59830	X	54019	-0-	-5811	-0-	887	1	51929	2	N	1094	1091	1	2	8	301
							1203	9									
*06	58710	X	56183	-0-	-2527	-0-	848	1	54105	2	N	1118	1093	1	6	8	320
							1230	9									

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
JOY RESOURCES, INC. 447952																	
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590																	
01	30008	X	27158	-0-	-2850	-0-	27053	2	105	9	Y	95	177	1			82
02	24696	X	21475	-0-	-3221	-0-	21475	2			Y	-0-					82
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26857	2	12	9	Y	11					93
04	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	27676	2	99	9	Y	90					183
05	27156	X	25340	-0-	-1816	-0-	25036	2	304	9	Y	276	195	1			264
06	26280	X	22123	-0-	-4157	-0-	22123	2			Y	-0-					264

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500																	
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	736	1	2793	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	4452	X	3164	-0-	-1288	-0-	780	1	2384	2	Y	-0-					1
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	784	1	2299	2	Y	-0-					1
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	956	1	2255	2	Y	-0-					1
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	1242	1	3209	2	Y	-0-					1
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1152	1	2701	2	Y	-0-					1

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720											
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544			
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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720											
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893			
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	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-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			
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	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474											
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 12268 - 15591			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11253 #	7797	-0-	-3456	-0-	-0-	400	1	7364	2	N	30	165
							33	9					
02	9436 #	6889	-0-	-2547	-0-	-0-	352	1	6504	2	N	30	195
							33	9					
03	9796 #	7846	-0-	-1950	-0-	-0-	374	1	7432	2	N	36	231
							40	9					
04	8640 #	7333	-0-	-1307	-0-	-0-	396	1	6891	2	N	42	101
							46	9			172	1	
*05	8308 #	6610	-0-	-1698	-0-	-0-	407	1	6171	2	N	29	130
							32	9					
06	7590 #	6998	-0-	-592	-0-	-0-	355	1	6606	2	N	34	164
							37	9					

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
MOSSY GROVE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 036327			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	729	1	4232	2	N	68		167
							75	9						
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3373	2	N	42	125 1	84
							46	9						
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	681	1	3590	2	N	40		124
							44	9						
04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	578	1	3512	2	N	10		134
							11	9						
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	617	1	3616	2	N	41		175
							45	9						
*06		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	648	1	3431	2	N	35		210
							39	9						

WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HL		RRCID -> 173191			COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650			
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	583	1	372	2	N	22		72
							24	9						
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	554	1	386	2	N	10		82
							11	9						
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	539	1	536	2	N	6		88
							7	9						
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	469	1	249	2	N	-0-		88
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	525	1	626	2	N	-0-		88
*06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	545	1	712	2	N	-0-		88

COLBURN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 178270			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143

DICKENS UNIT A-231			WELL #: 1		RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901			
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	3649	2	N	36		108
							40	9						
02		3864 X	3498	-0-	-366	-0-	584	1	2914	2	N	-0-		108
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	541	1	2506	2	N	40		148
							44	9						
04		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	577	1	3434	2	N	14		162
							15	9						
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	635	1	3056	2	N	-0-		162
06		4140 X	3579	-0-	-561	-0-	625	1	2908	2	N	42	186 1	18
							46	9						

PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #: 1R		RRCID -> 186107			COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930			
01		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	236	1	2289	2	N	34		306
							37	9						
02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	206	1	2221	2	N	12		318
							13	9						
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2240	2	N	20		338
							22	9						
04		2010 N	1128	-0-	-882	-0-	53	1	1068	2	N	6	169 1	175
							7	9						
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	476	1	2359	2	N	1		176
							1	9						
*06		3000 N	3300	-0-	300	300	477	1	2813	2	N	9		185
							10	9						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	208 1	1810 2	N	13			150
						14 9						
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	483 1	1746 2	N	36			186
						40 9						
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	210 1	2155 2	N	1			187
						1 9						
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	119 1	1964 2	N	9			196
						10 9						
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	319 1	2116 2	N	40			236
						44 9						
*06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	601 1	2742 2	N	24	186	1	74
						26 9						

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860			
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	741 1	2535 2	N	30			131
						33 9						
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	690 1	2228 2	N	35			166
						39 9						
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	732 1	2632 2	N	51	147	1	70
						56 9						
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	664 1	2435 2	N	75			145
						83 9						
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	713 1	2298 2	N	79	124	1	100
						87 9						
*06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	735 1	2869 2	N	65	122	1	43
						72 9						

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
01	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	482 1	1195 2	N	5			194
						6 9						
02	2212 X	1721	-0-	-491	-0-	508 1	1161 2	N	47			241
						52 9						
03	1643 X	400	-0-	-1243	-0-	400 1		N	-0-			241
04	1620 X	1462	-0-	-158	-0-	446 1	1016 2	N	-0-			241
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	552 1	1374 2	N	-0-			241
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	346 1	668 2	N	4	156	1	89
						4 9						

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295			
01	35092 X	7620	-0-	-27472	-0-	7584 2	36 9	N	33			312
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			340
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8745 2	35 9	N	32	171	1	201
04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8062 2	41 9	N	37			238
05	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8075 2	41 9	N	37			275
06	8490 X	7810	-0-	-680	-0-	7784 2	26 9	N	24			299

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480			
01	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2711 2	3 9	N	3			70
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			70
03	2790 X	2406	-0-	-384	-0-	2406 2		N	-0-			70
04	2700 X	2359	-0-	-341	-0-	2359 2		N	-0-			70
05	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2629 2		N	-0-			70
06	2640 X	2322	-0-	-318	-0-	2322 2		N	-0-			70

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

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
01	7316 X	4933	-0-	-2383	-0-	1000	1	3889	2	N	40	179 1	91
						44	9						
02	6608 X	4046	-0-	-2562	-0-	944	1	3036	2	N	60		151
						66	9						
03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	1098	1	4200	2	N	65	187 1	29
						72	9						
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	1079	1	3143	2	N	57		86
						329	4						
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1135	1	3127	2	N	46		132
						51	9						
06	5190 X	4451	-0-	-739	-0-	996	1	3393	2	N	56		188
						62	9						

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	389	1	2027	2	N	3		220
						3	9						
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	386	1	2206	2	N	7		227
						8	9						
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	361	1	2043	2	N	6		233
						7	9						
04	2340 X	2058	-0-	-282	-0-	324	1	1725	2	N	8	189 1	52
						9	9						
05	2945 X	1305	-0-	-1640	-0-	215	1	1089	2	N	1		53
						1	9						
06	2790 X	778	-0-	-2012	-0-	47	1	730	2	N	1		54
						1	9						

ZBORIL, HENRY 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1120	-0-	-585	-0-	178	1	929	2	N	12	184 1	36
						13	9						
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	229	1	1308	2	N	14		50
						15	9						
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	259	1	1464	2	N	18		68
						20	9						
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	270	1	1436	2	N	16		84
						18	9						
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	319	1	1615	2	N	15		99
						17	9						
06	1680 X	1538	-0-	-142	-0-	92	1	1427	2	N	17		116
						19	9						

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861				
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
01		6541 X	6016	-0-	-525	-0-	940 1	4900 2	N	160		181
							176 9					
02		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	973 1	5565 2	N	62	173 1	70
							68 9					
03		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	1211 1	6849 2	N	90		160
							99 9					
04		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1193 1	6353 2	N	142	165 1	137
							156 9					
05		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	1248 1	6313 2	N	161	162 1	136
							177 9					
*06		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	449 1	6961 2	N	98	175 1	59
							108 9					

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	925 1	4824 2	N	21		165
							23 9					
02		5740 X	4736	-0-	-1004	-0-	704 1	4024 2	N	7		172
							8 9					
03		6355 X	4916	-0-	-1439	-0-	737 1	4168 2	N	10		182
							11 9					
04		6150 X	4136	-0-	-2014	-0-	652 1	3473 2	N	10		192
							11 9					
05		6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	831 1	4204 2	N	7		199
							8 9					
06		5580 X	4003	-0-	-1577	-0-	243 1	3759 2	N	1		200
							1 9					

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
01		7223 X	7155	-0-	-68	-0-	1152 1	6003 2	N	-0-		93
							1080 1	6177 2	N	53		146
							58 9					
03		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1172 1	6628 2	N	-0-		146
							1177 1	6267 2	N	-0-		146
04		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	1121 1	5669 2	N	-0-		146
							344 1	5329 2	N	-0-		146
05		7223 X	6790	-0-	-433	-0-						
06		6990 X	5673	-0-	-1317	-0-						

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
01		2511 X	2214	-0-	-297	-0-	77 1	2085 2	N	47		104
							52 9					
02		2240 X	2153	-0-	-87	-0-	68 1	2029 2	N	51		155
							56 9					
03		2387 X	2353	-0-	-34	-0-	79 1	2229 2	N	41		196
							45 9					
04		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	75 1	2239 2	N	73		269
							80 9					
05		2387 X	2323	-0-	-64	-0-	75 1	2215 2	N	30	180 1	119
							33 9					
06		2310 X	2199	-0-	-111	-0-	70 1	2104 2	N	23		142
							25 9					

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971	
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
01		5983 X	5787	-0-	-196	-0-	929 1	4843 2	N	14		159
							15 9					
02		5432 X	4894	-0-	-538	-0-	727 1	4154 2	N	12		171
							13 9					
03		6014 X	5290	-0-	-724	-0-	791 1	4473 2	N	24		195
							26 9					
04		5820 X	4854	-0-	-966	-0-	763 1	4067 2	N	22		217
							24 9					
05		5983 X	4605	-0-	-1378	-0-	760 1	3837 2	N	7		224
							8 9					
06		5610 X	4527	-0-	-1083	-0-	275 1	4252 2	N	-0-		224

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966	
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33		71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	303 2	22 9	N	20		120
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		120

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		WELL #:		64086 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209								
HEFNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247937	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3348 - 3350	
01		1457 #	346	-0-	-1111	-0-	346 2		N	-0-		-0-
02		1316 #	508	-0-	-808	-0-	508 2		N	-0-		-0-
03		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
04		630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
05		558 #	172	-0-	-386	-0-	172 2		N	-0-		-0-
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		WELL #:		64086 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ARIES OPERATING, LP		WELL #:		030128								
LEHRER-WRIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8772 - 8778	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 RAGARS OIL & GAS CO. 687920
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

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
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			7
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			7
03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			7
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-			7
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			7
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			7

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074

M O	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
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	12 1	1335 2	N	-0-	184 1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-		-0-
*04	1290 N	-0-	-0-	-1290	B	-0-			N	-0-		-0-
*05	3069 #	-0-	-0-	-3069	B	-3069			N	-0-		-0-
*06	2970 #	-0-	-0-	-2970	B	-6039			N	-0-		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) //CONT.// 64154 240 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIBERTY													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134													
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

01		108842	108225	-0-	-617 B	16313	304 1	105626 2	N	2086	2239 1		296
							2295 9						
02		100777	100941	-0-	164 B	16477	280 1	98495 2	N	1969	2036 1		229
							2166 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16477													
03		89514	68160	-0-	-21354 B	-4877	192 1	66218 2	N	1591	1702 1	1 8	117
							1750 9						
04		91075	97323	-0-	6248 B	1371	300 1	94976 2	N	1861	1472 1		506
							2047 9						
05		99200	120610	-0-	21410 B	22781	310 1	117444 2	N	2596	2624 1		478
							2856 9						
06		64960	111073	-0-	46113 B	68894	300 1	108363 2	N	2191	2124 1	1 8	544
							2410 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													
01		15252	12384	-0-	-2868	11581	217 1	12167 2	N	-0-			47
02		13776	4328	-0-	-9448	2133	87 1	4241 2	N	-0-			47
03		15190	4279	-0-	-10911	-0-	74 1	4205 2	N	-0-			47
04		14700	-0-	-0-	-14700	-0-			N	-0-			47
05		15190	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			47
06		11970 #	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-			47

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
SMITH, L. C. 793200													
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057													
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612													
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915			
M	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711				N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.			127449											
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090			
M	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

01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867				N	-0-			-0-

NADA (MIOCENE 3200)			64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723											
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236			
M	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
GOLD			WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778			
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

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			106

WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850											
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837			
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

01		4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	4143	2	30 9	N	27			160
02		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2833	2	13 9	N	12			172
03		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3038	2	14 9	N	13			185
04		1140 X	885	-0-	-255 B	-0-	878	2	7 9	N	6			191
05		1178 X	533	-0-	-645 B	-0-	524	2	9 9	N	8	177 1		22
*06		2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	2900	2	14 9	N	13			35

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

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CAMOIL, INC.		127449								
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NADA, W. (FRIO 3850)		64318 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
DANKLEFS		WELL #: 1 C		RRCID -> 211969		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 4110 - 4113
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NADA, W. (FRIO 4400)		64318 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
DANKLEFS		WELL #: 1 T		RRCID -> 211970		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 4325 - 4328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

GOLD		WELL #: 1 T		RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 4333 - 4335
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
05	744 N	325	-0-	-419	-0-	325 2	N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
LAMPE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197		PERF.14467 - 19197
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3807	-0-	1007	1007	3807 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2393	-0-	-707	300	2393 2	N	-0-		-0-
04	2581 N	2281	-0-	-300	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
*06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996										TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930 - 18423		
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931		
01		818	N	818	-0-	-0-	818	2		N	-0-		47
02		873	N	873	-0-	-0-	873	2		N	-0-		47
03		934	N	934	-0-	-0-	934	2		N	-0-		47
04		780	N	671	-0-	-109	671	2		N	-0-		47
05		961	N	641	-0-	-320	640	2	1	9	N	1	1 8 47
*06		827	N	827	-0-	-0-	827	2		N	-0-		47

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000										TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988 - 18754		
01		3000	N	2178	-0-	-822	7387	2177	2	1	9	N	1 1 8 -0-
02		2800	N	2107	-0-	-693	6694	2107	2			N	-0-
03		3100	N	2222	-0-	-878	5816	2222	2			N	-0-
04		3000	N	2036	-0-	-964	4852	2036	2			N	-0-
05		3100	N	2230	-0-	-870	3982	2230	2			N	-0-
*06		3000	N	1891	-0-	-1109	2873	1891	2			N	-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000										TOTAL DEPTH 17511	PERF.13985 - 17855		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	-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-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH N/A	PERF.14795 - 18143		
01		465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-
02		408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-
03		868	N	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-
04		450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-
05		465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-
*06		238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630											
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
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
02		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 2	N	-0-		-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2	N	-0-		-0-
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377											
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
02		168 N	33	-0-	-135	-0-	31 2	N	-0-	2 8	-0-
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04		750 N	155	-0-	-595	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302											
01		1829 X	1495	-0-	-334	-0-	1494 2	N	-0-	1 8	-0-
02		1652 X	1065	-0-	-587	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	890	-0-	-877	-0-	890 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	745	-0-	-695	-0-	745 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	585	-0-	-593	-0-	585 2	N	-0-		-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954											
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
02		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04		270 N	42	-0-	-228	-0-	42 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	100	-0-	-1140	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587											
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364											
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-		22
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		22
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	-0-		22
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	N	-0-		22
05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3648 2	N	-0-	1 8	22
*06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	N	-0-		22

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200											
01		1240 X	853	-0-	-387	-0-	853 2	N	-0-		62
02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-	4	66
03		1302 X	1049	-0-	-253	-0-	1049 2	N	-0-		66
04		1260 X	1086	-0-	-174	-0-	1063 2	N	-0-	23 9	87
05		1302 X	911	-0-	-391	-0-	900 2	N	-0-	11 9	97
*06		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-	9 9	105

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
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

01		3751 X	3606	-0-	-145	-0-	3606 2		N	-0-		1
02		3360 X	1587	-0-	-1773	-0-	1587 2		N	-0-		1
03		3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376 2		N	-0-		1
04		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-		1
05		3689 X	3278	-0-	-411	-0-	3278 2		N	-0-		1
06		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	3457 2		N	-0-		1

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
01		9548 X	8819	-0-	-729	-0-	8819 2		N	-0-		14
02		8568 X	166	-0-	-8402	-0-	166 2		N	-0-		14
03		9021 X	8970	-0-	-51	-0-	8970 2		N	-0-		14
04		9540 X	8767	-0-	-773	-0-	8767 2		N	-0-		14
05		9610 X	9164	-0-	-446	-0-	9164 2		N	-0-		14
06		8670 X	8465	-0-	-205	-0-	8465 2		N	-0-		14

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
06		750 N	537	-0-	-213	-0-	537 2		N	-0-		-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
06		270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		N	-0-		-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-		-0-
02		4620 X	4469	-0-	-151	-0-	4469 2		N	-0-		-0-
03		5921 X	4181	-0-	-1740	-0-	4181 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	5057	-0-	-673	-0-	5057 2		N	-0-		-0-
05		5053 X	4632	-0-	-421	-0-	4632 2		N	-0-		-0-
*06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	17122	PERF.13764	- 16902
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001										TOTAL DEPTH	15440	PERF.13842	- 15949
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	703	-0-	-437	-0-	703	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957
01	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	1566	2	N	-0-			98
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	127			225
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	38	186	1	77
04	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	2014	2	N	26			103
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	29			132
06	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	2076	2	N	25			157

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 17874
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925													
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
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-			58
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-			58
03	3100 N	4137	-0-	1037	1037	4137 2			N	-0-			58
04	2481 N	1444	-0-	-1037	-0-	1444 2			N	-0-			58
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-			58
06	1380 X	239	-0-	-1141	-0-	239 2			N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966													
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3977 2	22 9	N		20			178
02	6048 X	2075	-0-	-3973	-0-	2056 2	19 9	N		17			195
03	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	4754 2	61 9	N		55	188 1		62
04	5730 X	4152	-0-	-1578	-0-	4105 2	47 9	N		43			105
05	5921 X	3334	-0-	-2587	-0-	3301 2	33 9	N		30			135
06	4650 X	3025	-0-	-1625	-0-	2994 2	31 9	N		28			163

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
01	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2872 2	96 9	N		87	195 1		175
02	2828 X	2747	-0-	-81	-0-	2727 2	20 9	N		18			193
03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	2948 2	68 9	N		62			255
04	3120 X	2373	-0-	-747	-0-	2311 2	62 9	N		56	193 1		118
05	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3035 2	76 9	N		69			187
06	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2505 2	53 9	N		48			235

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	381 1	3207 2	N		-0-			-0-
02	4312 X	3385	-0-	-927	-0-	3385 2		N		-0-			-0-
03	4774 X	3781	-0-	-993	-0-	3781 2		N		-0-			-0-
04	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	3428 2		N		-0-			-0-
*05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N		-0-			-0-
06	3660 X	3280	-0-	-380	-0-	3280 2		N		-0-			-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 3	22 6	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-
02		3304 X	2150	-0-	-1154	-0-	187	1	1963	2	-0-
03		3658 X	1833	-0-	-1825	-0-	1833	2		N	-0-
04		2970 X	2084	-0-	-886	-0-	2084	2		N	-0-
05		3813 X	3035	-0-	-778	-0-	3035	2		N	-0-
06		3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995	2		N	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180											
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	434	1	8	9	112
02		392 X	364	-0-	-28	-0-	350	1	14	9	125
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	145
04		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	155
*05		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1734	2	13	9	167
*06		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	180

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875											
01		4123 X	4089	-0-	-34	-0-	4089	2		N	-0-
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-
03		4247 X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2		N	-0-
04		4110 X	3745	-0-	-365	-0-	3745	2		N	-0-
05		4092 X	3700	-0-	-392	-0-	3700	2		N	-0-
06		3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439	2		N	-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281											
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153											
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY	
JORDAN OIL & GAS, INC. 446608											
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ASPECT ENERGY, LLC 035453
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	770	1	935	2	N	-0-					-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	840	1	725	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	353	-0-	-1507	-0-	175	1	178	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	266	-0-	-1534	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 #	4858	-0-	-1187	-0-	4604	2	254	9	N	231	368	1			167
02	5460 #	128	-0-	-5332	-0-	126	2	2	9	N	2					169
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	N	11	73	1			107
04	6240 #	326	-0-	-5914	-0-	318	2	8	9	N	7					114
05	6448 #	2577	-0-	-3871	-0-	2438	2	139	9	N	126	167	1			73
06	4710 #	82	-0-	-4628	-0-	78	2	4	9	N	4					77

NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100) 64798 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ASPECT ENERGY, LLC 035453
AE MARJORIE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 280803 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4075 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14441	432	-0-	-14009	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	8652	83	-0-	-8569	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	9579	192	-0-	-9387	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

01	3038 X	1339	-0-	-1699	-0-	56 1	1242 2	N	37	185
						41 9				
02	2744 X	1867	-0-	-877	-0-	79 1	1763 2	N	23 176 1	32
						25 9				
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	158 1	3102 2	N	47	79
						52 9				
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	138 1	3831 2	N	71	150
						78 9				
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	112 1	2724 2	N	54 175 1	29
						59 9				
06	3210 X	2597	-0-	-613	-0-	92 1	2458 2	N	43	72
						47 9				

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
 MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	50
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	10 1	92 2	Y	-0-	50
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	50
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	28 1	21 2	Y	-0-	50
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922 - 10106			
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	13	2	30	9	N	27				77
02	1904 X	170	-0-	-1734	-0-	17	1	153	2	N	-0-				77
03	2108 X	1524	-0-	-584	-0-	1265	1	247	2	N	11				88
						12	9								
04	2040 X	658	-0-	-1382	-0-	377	1	273	2	N	7				95
						8	9								
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				95
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				95
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190 - 10206			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9198		-		9284		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8590		-		9224		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9250		-		9257		
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					75
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	34	1	302	2	N	-0-					75
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	384	1	75	2	N	-0-					75
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	361	1	261	2	N	-0-					75
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702		-		8751		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060		-		12080		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					189
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	183	1			38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240		-		10256		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676	
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	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	844	2	N	32	92
						35	9					
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	590	1	653	2	N	41	11 1 122
						45	9					
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	478	1	900	2	N	36	158
						40	9					
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	837	1	590	2	N	34	173 1 19
						37	9					
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	467	1	816	2	N	40	12 1 47
						44	9					
06	1380 N	1074	-0-	-306	-0-	439	1	621	2	N	13	60
						14	9					
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	65	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
06	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	36	

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082	-	9090		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.			WELL #:	1	RRCID ->	233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9878	-	9888		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE			WELL #:	1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3556	-	3870		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) CAMOIL, INC. SCHOELMAN, EVELYN			WELL #:	1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606	-	3615		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	212070	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4172	-	4188		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	20	1	765	2	N	-0-			-0-
02	812 N	612	-0-	-200	-0-	20	1	592	2	N	-0-			-0-
03	837 N	586	-0-	-251	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
04	750 N	464	-0-	-286	-0-	20	1	444	2	N	-0-			-0-
05	682 N	227	-0-	-455	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

M O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	2697 N	2102	-0-	-595	-0-	233	1	1869	2	N	-0-			86
02	2324 N	1942	-0-	-382	-0-	208	1	1734	2	N	-0-			86
03	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	221	1	1795	2	N	-0-			86
04	2040 N	1810	-0-	-230	-0-	206	1	1604	2	N	-0-			86
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	288	1	2704	2	N	-0-			86
*06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	244	1	2223	2	N	6			92
						7	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		1	RRCID ->	193093	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11310 - 11322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW TAITON (YEGUA 7550)				65227 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
ILSE-MILLER		WELL #:		2Y	RRCID ->	252295	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7480 - 7484				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	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				
01	3255 #	2000	-0-	-1255	-0-	119	1	1881	2	N	-0-				-0-
02	2856 #	2538	-0-	-318	-0-	149	1	2389	2	N	-0-				-0-
03	3968	2954	-0-	-1014	-0-	167	1	2787	2	N	-0-				-0-
04	3840	2816	-0-	-1024	-0-	151	1	2665	2	N	-0-				-0-
05	3968	2689	-0-	-1279	-0-	169	1	2520	2	N	-0-				-0-
06	2850 #	2691	-0-	-159	-0-	229	1	2462	2	N	-0-				-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
SCHULZ-MUENCH		WELL #: 1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9	9	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	89
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	89	3	1	9	1	90
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	65	3	14	9	13	103
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	9	112
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					15	127

OMEGA ENERGY, LLC		622657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ROBERT SPIESS		WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452

STRAND ENERGY, L.C.		824758		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767						
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	71	1	1128	2	N	73	164	1	60
						80	9							
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	73			133
						80	9							
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	80	1	1174	2	N	161	198	1	96
						177	9							
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	81			177
						89	9							
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	76	1	1091	2	N	136	205	1	108
						150	9							
06	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	72	1	1031	2	N	70	147	1	31
						77	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10147	- 10260	
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	AMT	BALANCE

01		2480 N	2218	-0-	-262	-0-	124 1	1989 2	N	95	148 1	1 8	13	
							105 9							
02		2520 N	2169	-0-	-351	-0-	125 1	1965 2	N	72			85	
							79 9							
03		2418 N	2410	-0-	-8	-0-	145 1	2122 2	N	130	186 1		29	
							143 9							
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	144 1	2110 2	N	78			107	
							86 9							
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	152 1	2169 2	N	143	192 1		58	
							157 9							
06		2340 N	2264	-0-	-76	-0-	145 1	2061 2	N	53			111	
							58 9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9719	- 9738	

01		4464 X	2635	-0-	-1829	-0-	103 1	2382 2	N	136	186 1		191	
							150 9							
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	94 1	2756 2	N	92	183 1		100	
							101 9							
03		2976 X	2846	-0-	-130	-0-	108 1	2661 2	N	70			170	
							77 9							
04		2550 X	1913	-0-	-637	-0-	55 1	1795 2	N	57			227	
							63 9							
05		3255 X	1946	-0-	-1309	-0-	76 1	1790 2	N	73			300	
							80 9							
06		3150 X	2081	-0-	-1069	-0-	84 1	1925 2	N	65	177 1		188	
							72 9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10527	- 10547	

01		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	438 1	10137 2	N	224	190 1		245	
							246 9							
02		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	294 1	8621 2	N	151	185 1		211	
							166 9							
03		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	434 1	10687 2	N	139	189 1		161	
							153 9							
04		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	386 1	12512 2	N	522	186 1		497	
							574 9							
05		15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	624 1	14676 2	N	629	738 1		388	
							692 9							
*06		12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	490 1	11262 2	N	536	745 1		179	
							590 9							

BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651	- 10485	

01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	135 1	2166 2	N	86	178 1		153	
							95 9							
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	133 1	2104 2	N	83			236	
							91 9							
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	123 1	1800 2	N	100	197 1		139	
							110 9							
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	95 1	1401 2	N	42			181	
							46 9							
*05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	87 1	1239 2	N	81	200 1		62	
							89 9							
*06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	106 1	1509 2	N	50			112	
							55 9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10034 - 10054		
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		
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	140 1	3248 2	N	117	183 1	2 8	123
						129 9						
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	93 1	2727 2	N	101	179 1		45
						111 9						
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	106 1	2599 2	N	141			186
						155 9						
04	3000 X	2319	-0-	-681	-0-	67 1	2169 2	N	75			261
						83 9						
05	3100 X	2093	-0-	-1007	-0-	81 1	1903 2	N	99	183 1		177
						109 9						
06	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	100 1	2289 2	N	166	168 1		175
						183 9						

BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10498		
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			29
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-			N	-0-			29
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10472 - 10492		
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	159 1	2542 2	N	72			152
						79 9						
02	2688 X	2559	-0-	-129	-0-	149 1	2353 2	N	52	136 1		68
						57 9						
03	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	181 1	2643 2	N	107	45 1	1 8	129
						118 9						
04	2910 X	2898	-0-	-12	-0-	181 1	2653 2	N	58	169 1		18
						64 9						
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	197 1	2814 2	N	115	55 1		78
						127 9						
*06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	186 1	2650 2	N	54			132
						59 9						

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
FIVE-JAB, INC.		271310										
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
VASTAR		WELL #:		9D	RRCID -> 214108	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5085	-	5280		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	-	5310		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775										
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182	-	5186		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 3374	-	3394		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	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				
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)				65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #:		1	RRCID -> 206976	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 12160	-	12170		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
BONNER		WELL #:		1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104	-	13216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	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 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SIANA OIL & GAS		779259								
CARPENTER, ALMA M.		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	13	-0-	13	18	13	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	8304	-0-	8304	8322	8304	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	8744	-0-	8744	17066	8744	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6244	-0-	6244	23310	6244	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23310			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23310			N	NO RPT	-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
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-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922					
01	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	15779	3	552	9	N	502	373	1	375
02	161485	X	161485	-0-	-0-	-0-	154327	3	7158	9	N	6507	6594	1	288
03	197236	X	197236	-0-	-0-	-0-	188709	3	8527	9	N	7752	7742	1	298
04	200553	X	200553	-0-	-0-	-0-	192194	3	8359	9	N	7599	7532	1	365
05	134539	X	134539	-0-	-0-	-0-	128742	3	5797	9	N	5270	5267	1	368
*06	122748	X	122748	-0-	-0-	-0-	117252	3	5496	9	N	4996	5029	1	335

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

HARDER-DISHMAN		WELL #: 1ST		RRCID -> 233763		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13113		PERF.14210 - 14234					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				222
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015															

HARDER-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11032	3	597	9	N	543	557	1		261	
02	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12769	3	691	9	N	628	549	1		340	
03	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	14188	3	860	9	N	782	731	1		391	
04	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13829	3	1041	9	N	946	921	1		416	
05	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	14483	3	931	9	N	846	905	1		357	
*06	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13866	3	733	9	N	666	722	1		301	

HARDER		WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106								
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	1		Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224 - 7230					
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-		-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 7430 - 7446					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 7783 - 7789					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490 - 7494					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7924 - 7934					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8442 - 8456					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8382	-	8420
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		Y	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		Y	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1		Y	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	1		Y	-0-				-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	1		Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

NORIAN (Y2-B)				65953	600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY				763148										
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7452	-	7455
01	15097	-0-	-0-	-15097	-0-				N	15				145
02	13636	-0-	-0-	-13636	-0-				N	6				151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
04	10220 R	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		N	-0-				151
05	8653 R	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2		N	-0-				151
*06	7464 R	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		N	-0-				151

NORTHERN RANCH (7000)				66103	777	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
JMM ENERGY LLC				433110										
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6853	-	6858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107	568	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
JMM ENERGY LLC				433110										
NORTHERN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	2240	-	2270
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTHINGTON (2600)				66112	425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468										
NORTHINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	077759	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	4664	PERF.	2656	-	2666
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CICO OIL & GAS COMPANY		153410													
NORTHINGTON UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 281668		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11848 - 11892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	30535	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-				-0-
02	27580	-0-	-0-	-27580	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTHINGTON UNIT 2		66115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		153410													
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11750 - 11760					
01	94860	38699	-0-	-56161	389713	370	1	37075	2	Y	1140	1069	1		442
						1254	9								
02	85680	32179	-0-	-53501	336212	308	1	30813	2	Y	962	1090	1		314
						1058	9								
03	94860	33809	-0-	-61051	275161	320	1	32374	2	Y	1014	1112	1		216
						1115	9								
04	306671	31510	-0-	-275161	-0-	302	1	30218	2	Y	900	931	1		185
						990	9								
05	41013 #	31453	-0-	-9560	-0-	302	1	30187	2	Y	876	930	1		131
						964	9								
06	37440 #	29524	-0-	-7916	-0-	283	1	28327	2	Y	831	929	1		33
						914	9								

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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
		484025													
DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2017 - P/A 01/20/17

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137 - 10142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	045688	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	10204	PERF.10177 - 10185	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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 #:		53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 8788 - 8806
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 9993 - 10154
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 - 10124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 94		RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157 - 10170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	930 N	353	-0-	-577	-0-	34 1	312 3	Y	6 8 0	-0-
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	7 9	227 3	Y	4 4 0	-0-
03	930 N	585	-0-	-345	-0-	4 9	518 3	Y	8 8 0	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	9 9	622 3	Y	9 7 0	2
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125	10 9	109 3	Y	2 4 0	-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	162	14 1	33 3	Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	11512	380	1	3543	3	Y	69	75	0	8
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	14761	282	1	2912	3	Y	50	48	0	10
03	18509 X	3748	-0-	-14761	-0-	374	1	3315	3	Y	54	58	0	6
04	3870 X	3845	-0-	-25	-0-	390	1	3400	3	Y	50	42	0	14
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	426	1	3385	3	Y	53	57	0	10
06	3870 X	3844	-0-	-26	-0-	371	1	3437	3	Y	33	36	0	7
						36	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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	27665	989 1	9224 3	Y	179	190 0		32
						197 9						
02	DLQ G-10	7986	-0-	7986	35651	692 1	7159 3	Y	123	120 0		35
						135 9						
03	44640 X	8989	-0-	-35651	-0-	895 1	7952 3	Y	129	140 0		24
						142 9						
04	10080 X	8647	-0-	-1433	-0-	878 1	7645 3	Y	113	94 0		43
						124 9						
05	10416 X	8935	-0-	-1481	-0-	983 1	7819 3	Y	121	131 0		33
						133 9						
06	10080 X	8823	-0-	-1257	-0-	852 1	7888 3	Y	75	83 0		25
						83 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	4929 X	1024	-0-	-3905	-0-	97 1	907 3	Y	18	19 0			-0-
02	1456 X	1000	-0-	-456	-0-	20 9	896 3	Y	15	15 0			-0-
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	87 1	2400 3	Y	39	37 0			2
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	17 9	5498 3	Y	82	61 0			23
05	3100 N	7369	-0-	4269	4269	270 1	6448 3	Y	100	102 0			21
*06	3000 N	6976	-0-	3976	8245	43 9	6236 3	Y	60	65 0			16
						90 9							
						631 1							
						811 1							
						110 9							
						674 1							
						66 9							

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 9956 - 10094	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9843 - 9950	
01	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4017	143	1	1332	3	Y	26 28 0 5	
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	5138	97	1	1005	3	Y	17 17 0 5	
03	3000 N	1263	-0-	-1737	3401	126	1	1117	3	Y	18 20 0 3	
04	3000 N	1274	-0-	-1726	1675	129	1	1126	3	Y	17 14 0 6	
05	2976 N	1301	-0-	-1675	-0-	143	1	1138	3	Y	18 19 0 5	
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	3	Y	11 12 0 4	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 9777 - 9865	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016 - 10028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9802 - 10070	
01	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	779	1	7263	3	N	192 166 0 26	
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	516	1	5339	3	N	123 117 0 32	
03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	135	9	5617	3	N	116 128 0 20	
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	602	1	5238	3	N	112 92 0 40	
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	123	9	4659	3	N	127 135 0 32	
*06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	586	1	4070	3	N	76 84 0 24	

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 200 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 65 U			RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338	-	10050
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 86-U			RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420	-	10440
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
WELL #: 136 U			RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-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-
WELL #: 127			RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477	-	10490
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 85			RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340	-	10418
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 122 U			RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	-	10358
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 119 L			RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252	-	10302
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10409 - 10432					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422 - 10436					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446 - 10466					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 234281	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10220 - 10228					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2016												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401 - 10410					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4	RRCID -> 030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A

01	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12472 2	110 9	Y	100	300
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11381 2	112 9	Y	102	402
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10972 2	87 9	Y	79	179 1
04	14340 X	13726	-0-	-614	-0-	13610 2	116 9	Y	105	407
05	14818 X	14220	-0-	-598	-0-	14099 2	121 9	Y	110	176 1
*06	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13829 2	112 9	Y	102	184 1

OLD OCEAN (CIB HAZ)				67011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SIANA OIL & GAS				779259						
JOHNSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 8842 - 8848

01	11780	10638	-0-	-1142	33647	10638 2		N	-0-	332
02	10640	3085	-0-	-7555	26092	3085 2		N	-0-	332
03	11780	6750	-0-	-5030	21062	6750 2		N	-0-	332
04	11400	4117	-0-	-7283	13779	4117 3		N	-0-	332
*05	11780	2967	-0-	-8813	4966	2967 2		N	-0-	332
06	10290 #	NO RPT	-0-	-10290	-0-			N	NO RPT	332

OLD OCEAN (CHENAULT)				67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 U	RRCID -> 007633	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10869	PERF. 9700 - 9708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9646 - 9654

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95	RRCID -> 040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10135 - 10160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150		RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	-	9200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104		RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662	-	10038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660	-	6690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121	-	9126	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8)		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570								
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49 1	460 3	Y	8	9 0						-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	314 3	Y	5	5 0						-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	379	37 1	334 3	Y	7	6 0						1
04	DLQ G-10	385	-0-	385	764	8 9	340 3	Y	5	4 0						2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	764	39 1		Y	-0-	2 0						-0-
*06	1270 N	506	-0-	-764	-0-	6 9	450 3	Y	6	5 0						1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	303 1	2820 3	7
02	2912 X	2574	-0-	-338	-0-	52 9	2307 3	9
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076	3076	44 9	2722 3	6
04	DLQ G-10	2898	-0-	2898	5974	48 9	2562 3	12
05	DLQ G-10	2771	-0-	2771	8745	42 9	2424 3	9
*06	11959 X	3214	-0-	-8745	-0-	305 1	2862 3	10
						42 9		
						43 9		

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862					
M O	ALLOW 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
01	620 X	159	-0-	-461	-0-	15	1	140	3	Y	4	5	0	-0-
02	560 X	273	-0-	-287	-0-	4	9	245	3	Y	4	4	0	-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	242	23	1	215	3	Y	4	4	0	-0-
04	DLQ G-10	516	-0-	516	758	52	1	456	3	Y	7	6	0	1
05	DLQ G-10	558	-0-	558	1316	61	1	488	3	Y	8	8	0	1
*06	1863 N	547	-0-	-1316	-0-	52	1	483	3	Y	11	10	0	2
						12	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	5	1	50	3	Y	1	1	0	-0-
03	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766					
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	439	1	4089	3	Y	103	112	0	15
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	113	9	314	1	Y	59	60	0	14
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	65	9	368	1	Y	56	63	0	7
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	62	9	462	1	Y	63	51	0	19
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	69	9	527	1	Y	69	73	0	15
*06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	76	9	430	1	Y	89	83	0	21
						98	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 259		RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070				
01	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	1638	3	32	9	Y	29	19	0	98
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1692	3	30	9	Y	27	16	0	109
03	1900 N	1980	-0-	80	80	1956	3	24	9	Y	22	21	0	110
04	1905 N	1825	-0-	-80	-0-	1799	3	26	9	Y	24	14	0	120
05	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	1698	3	23	9	Y	21	18	0	123
06	1920 N	1353	-0-	-567	-0-	1328	3	25	9	Y	23	13	0	133
OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210	
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	4277	3	Y	157	118	0	102
02	4256 X	4041	-0-	-215	-0-	-0-	173	9	3559	3	Y	125	77	0	150
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	3877	3	Y	130	90	0	190
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	138	9	3902	3	Y	121	63	0	178 1 70
05	4898 X	4590	-0-	-308	-0-	-0-	436	1	3956	3	Y	124	87	0	107
06	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	-0-	143	9	3874	3	Y	122	76	0	153

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178		
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	146	9	Y	133	91	0	188 1 81
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	3	96	9	Y	87	44	0	124
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	3	100	9	Y	91	49	0	166
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	3	94	9	Y	85	35	0	216
05	4836 X	4089	-0-	-747	-0-	-0-	4001	3	88	9	Y	80	46	0	176 1 74
06	4680 X	3739	-0-	-941	-0-	-0-	3615	3	124	9	Y	113	64	0	123

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000		
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5773	3	Y	186	72	0	173 1 86
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	205	9	4073	3	Y	159	46	0	199
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	180	9	Y	164	57	0	169 1 137
04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	-0-	175	9	4066	3	Y	159	41	0	175 1 80
05	4743 X	4590	-0-	-153	-0-	-0-	4563	3	4411	3	Y	162	54	0	188
06	4590 X	4057	-0-	-533	-0-	-0-	486	1	169	9	Y	154	44	0	169 1 129

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302		
01	4650 X	4382	-0-	-268	-0-	-0-	1	1	4224	3	Y	143	56	0	166 1 85
02	3976 X	3809	-0-	-167	-0-	-0-	157	9	3653	3	Y	141	52	0	174
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	163	9	Y	148	65	0	159 1 98
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	155	9	3561	3	Y	145	48	0	195
05	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	-0-	3828	3	163	9	Y	148	67	0	160 1 116
06	4230 X	4057	-0-	-173	-0-	-0-	427	1	149	9	Y	135	54	0	197

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394		
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	23	9	N	21	3	0	115
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	N	28	5	0	138
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	34	9	N	31	6	0	163
04	360 X	335	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	279	3	N	20	4	0	179
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	22	9	22	9	N	20	6	0	193
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	310	3	20	9	N	18	5	0	175 1 31

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	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	
01	6386 X	4633	-0-	-1753	-0-	4299	3	334	9	Y	304	50	0	171	1	287
02	5768 X	3388	-0-	-2380	-0-	3102	3	286	9	Y	260	26	0	172	1	349
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1951	3	294	9	Y	267	20	0	349	1	247
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	729	3	260	9	Y	236	6	0	171	1	306
05	589 X	507	-0-	-82	-0-	239	3	268	9	Y	244	4	0	353	1	193
*06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	797	3	271	9	Y	246	7	0	178	1	254

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	11636 - 11794			
01	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1735	3	70	9	Y	64	20	0			127
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	1783	3	73	9	Y	66	17	0			176
03	1900 N	2109	-0-	209	209	2029	3	80	9	Y	73	22	0	173	1	54
04	1741 N	1532	-0-	-209	-0-	1466	3	66	9	Y	60	12	0			102
05	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1550	3	74	9	Y	67	17	0			152
06	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	1395	3	67	9	Y	61	14	0			199

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID ->	264906	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11161 - 11657			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11174 - 11824			
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	739	3	65	9	N	59	11	0	166	1	105
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	661	3	59	9	N	54	5	0			154
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	714	3	66	9	N	60	6	0	164	1	44
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	57	4	0			97
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	63	9				62	6	0			153
*06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	730	3	68	9	N	59	8	0	170	1	34
						692	3	65	9	N						

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			
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5477	2	25	9	N	23					124
02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10633	2	72	9	N	65					189
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13565	2	86	9	N	78	167	1			100
04	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	14530	2	89	9	N	81					181
05	6727 X	6456	-0-	-271	-0-	6422	2	34	9	N	31	165	1			47
*06	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9146	2	50	9	N	45					92

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.	12435 - 13830			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					27

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 T			RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	-	10668			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELL #: 69			RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELL #: 197			RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (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			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	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			
01	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	2128 1	19833 3	Y	490	533 0	79
						539 9					
02	19852 X	17869	-0-	-1983	-0-	1523 1	15751 3	Y	541	490 0	130
						595 9					
03	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	2015 1	17903 3	Y	570	609 0	91
						627 9					
04	DLQ G-10	20265	-0-	20265	40810	2029 1	17669 3	Y	515	426 0	180
						567 9					
05	DLQ G-10	20770	-0-	20770	61580	2253 1	17916 3	Y	546	589 0	137
						601 9					
*06	81757 X	20177	-0-	-61580	-0-	1899 1	17577 3	Y	637	603 0	171
						701 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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		
01	10323 X	10207	-0-	-116	-0-	965	1	8998	3	Y	222	246	0	40
						244	9							
02	9492 X	9342	-0-	-150	-0-	797	1	8239	3	Y	278	249	0	69
						306	9							
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1011	1	8981	3	Y	293	312	0	50
						322	9							
04	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	986	1	8584	3	Y	250	209	0	91
						275	9							
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	973	1	7734	3	Y	236	263	0	64
						260	9							
*06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	929	1	8599	3	Y	312	290	0	86
						343	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516 - 10643		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	- 10768	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	- 10638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600	- 10782	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A

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

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684									
01	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	3678	1	34294	3	Y	957	1043	0	159
02	34160 X	31101	-0-	-3059	-0-	1053	9	2654	1	Y	908	842	0	225
03	35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	999	9	3446	1	Y	957	1028	0	154
04	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	1053	9	3338	1	Y	832	692	0	294
05	39029 X	37037	-0-	-1992	-0-	915	9	4021	1	Y	957	1013	0	238
06	37770 X	36110	-0-	-1660	-0-	1053	9	3437	1	Y	774	787	0	225
						851	9							
WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770									
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	540	1	5031	3	Y	141	153	0	26
02	5152 X	4582	-0-	-570	-0-	155	9	391	1	Y	134	124	0	36
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	147	9	525	1	Y	146	155	0	27
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	161	9	542	1	Y	135	111	0	51
05	5735 X	5450	-0-	-285	-0-	149	9	592	1	Y	141	152	0	40
06	5550 X	5295	-0-	-255	-0-	155	9	504	1	Y	113	116	0	37
						124	9							
WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734									
01	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	1846	1	17207	3	Y	512	557	0	89
02	16912 X	15509	-0-	-1403	-0-	563	9	1322	1	Y	470	438	0	121
03	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	517	9	1827	1	Y	521	555	0	87
04	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	573	9	1904	1	Y	489	401	0	175
05	19623 X	18475	-0-	-1148	-0-	1904	1	2004	1	Y	490	536	0	129
*06	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	538	9	539	9	Y	437	438	0	128
						1882	1	481	9					
WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546						
01	15004 X	14666	-0-	-338	-0-	1379	1	12855	3	Y	393	417	0	63
02	12376 X	10753	-0-	-1623	-0-	432	9	916	1	Y	325	306	0	82
03	DLQ G-10	14182	-0-	14182	14182	358	9	1389	1	Y	417	433	0	66
04	DLQ G-10	15265	-0-	15265	29447	459	9	1529	1	Y	385	316	0	135
05	DLQ G-10	15721	-0-	15721	45168	424	9	1706	1	Y	410	441	0	104
*06	59506 X	14338	-0-	-45168	-0-	451	9	1357	1	Y	389	383	0	110
						428	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712						
01	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	411	1	3837	3	Y	95	104	0	16
02	4452 X	3874	-0-	-578	-0-	105	9	330	1	Y	115	103	0	28
03	DLQ G-10	3724	-0-	3724	3724	127	9	365	1	Y	103	114	0	17
04	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7669	113	9	395	1	Y	100	82	0	35
05	DLQ G-10	4685	-0-	4685	12354	508	1	4042	3	Y	123	128	0	30
*06	17558 X	5204	-0-	-12354	-0-	135	9	490	1	Y	164	151	0	43
						180	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644						
01	37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	3509	1	32718	3	Y	913	989	0	154
02	32004 X	30269	-0-	-1735	-0-	1004	9	2583	1	Y	884	816	0	222
03	DLQ G-10	33323	-0-	33323	33323	972	9	3270	1	Y	911	982	0	151
04	DLQ G-10	34950	-0-	34950	68273	1002	9	3501	1	Y	873	716	0	308
05	DLQ G-10	36044	-0-	36044	104317	960	9	3913	1	Y	931	1001	0	238
*06	138055 X	33738	-0-	-104317	-0-	1024	9	3212	1	Y	723	746	0	215
						795	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782						
01	DLQ G-10	29637	-0-	29637	145268	2802	1	26125	3	Y	645	710	0	112
02	169855 X	24587	-0-	-145268	-0-	710	9	2096	1	Y	733	663	0	182
03	30008 X	29146	-0-	-862	-0-	806	9	2858	1	Y	809	857	0	134
04	29040 X	27354	-0-	-1686	-0-	890	9	2739	1	Y	695	578	0	251
05	30007 X	30007	-0-	-0-	-0-	765	9	3256	1	Y	789	838	0	202
*06	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	868	9	2887	1	Y	968	906	0	264
						1065	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639														
01	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	2940	1	27404	3	Y	765	825	0	121
02	25564 X	25199	-0-	-365	-0-	842	9	2150	1	Y	736	680	0	177
03	29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	810	9	2935	1	Y	815	866	0	126
04	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	897	9	2884	1	Y	719	595	0	250
05	31186 X	30443	-0-	-743	-0-	791	9	3305	1	Y	786	842	0	194
06	30180 X	28908	-0-	-1272	-0-	865	9	2753	1	Y	619	636	0	177
						681	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	3937 X	2356	-0-	-1581	-0-	222	1	2070	3	Y	58	61	0	15
02	3080 X	969	-0-	-2111	-0-	64	9	83	1	Y	21	24	0	12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	-0-	12	0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726														
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	504	1	4698	3	Y	116	127	0	17
02	4648 X	4307	-0-	-341	-0-	128	9	367	1	Y	128	116	0	29
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	141	9	498	1	Y	141	150	0	20
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	155	9	512	1	Y	130	107	0	43
05	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	143	9	562	1	Y	136	147	0	32
06	5160 X	5071	-0-	-89	-0-	150	9	477	1	Y	160	151	0	41
						176	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954														
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	336	1	3138	3	N	78	85	0	13
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	86	9	286	1	N	100	89	0	24
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	110	9	374	1	N	106	113	0	17
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	117	9	362	1	N	92	76	0	33
05	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	101	9	308	1	N	75	87	0	21
06	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	83	9	322	1	N	108	100	0	29
						119	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677										
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	196 1	1825 3	N	55 58 0	13
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	61 9	1549 3	N	51 48 0	16
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	56 9	1659 3	N	52 56 0	12
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	187 1	1650 3	N	47 39 0	20
05	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	57 9	1665 3	N	50 54 0	16
*06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	189 1	1633 3	N	51 49 0	18
						52 9				
						209 1				
						55 9				
						176 1				
						56 9				

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772										
01	45880 X	21400	-0-	-24480	-0-	2009 1	18732 3	N	599 711 0	109
02	34888 X	26217	-0-	-8671	-0-	659 9	23103 3	N	801 717 0	193
03	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	2233 1	24961 3	N	791 855 0	129
04	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	881 9	13986 3	N	439 398 0	170
05	33325 X	25379	-0-	-7946	-0-	2809 1	21899 3	N	659 670 0	159
06	28080 X	20971	-0-	-7109	-0-	870 9	18477 3	N	452 474 0	137
						1606 1				
						483 9				
						2755 1				
						725 9				
						1997 1				
						497 9				

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017										
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	185 1	1721 3	N	43 45 0	4
02	1540 N	1338	-0-	-202	-0-	47 9	1180 3	N	40 37 0	7
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	114 1	1436 3	N	46 48 0	5
04	1890 N	1684	-0-	-206	-0-	44 9	1468 3	N	43 35 0	13
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	162 1	1410 3	N	43 47 0	9
*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	51 9	1439 3	N	52 49 0	12
						169 1				
						47 9				
						177 1				
						47 9				
						156 1				
						57 9				

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850										
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	342 1	3188 3	N	89 97 0	12
02	3164 X	2936	-0-	-228	-0-	98 9	2591 3	N	86 79 0	19
03	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	250 1	2956 3	N	92 99 0	12
04	3510 X	3385	-0-	-125	-0-	95 9	2954 3	N	84 70 0	26
05	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	333 1	3063 3	N	92 98 0	20
06	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	101 9	2995 3	N	73 75 0	18
						339 1				
						92 9				
						385 1				
						101 9				
						324 1				
						80 9				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740				
01	25544 X	8019	-0-	-17525	-0-	752	1	7006	3	N	237	238	0	36
02	21364 X	2682	-0-	-18682	-0-	261	9	2363	3	N	83	94	0	25
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	228	1	28	3	N	8	29	0	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	91	9							
05	8029 X	76	-0-	-7953	-0-	3	1	66	3	N	1	4	0	1
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-	9	9				2	3	0	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622						
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1711	3	Y	42	46	0	6
02	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	46	9	1363	3	Y	46	42	0	10
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	51	9	1542	3	Y	49	52	0	7
04	DLQ G-10	1775	-0-	1775	3544	173	1	1547	3	Y	45	37	0	15
05	DLQ G-10	1817	-0-	1817	5361	54	9	1567	3	Y	48	51	0	12
*06	2900 N	1771	-0-	-1129	4232	178	1	1542	3	Y	56	53	0	15

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	6758 #	5274	-0-	-1484	-0-	5193	2	81	9	N	74			147
02	6104 #	4822	-0-	-1282	-0-	4779	2	43	9	N	39			186
03	6758 #	5602	-0-	-1156	-0-	5514	2	88	9	N	80	175	1	91
04	5970	5205	-0-	-765	-0-	5128	2	77	9	N	70			161
05	5859 #	2446	-0-	-3413	-0-	2411	2	35	9	N	32	159	1	34
06	5430 #	4468	-0-	-962	-0-	4413	2	55	9	N	50			84

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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11960 - 12178
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	253	RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12020 - 12302
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	245	RRCID ->	256638	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11761 - 11912
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11686 - 11815
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FIVE-JAB, INC.		271310								
MARMION		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
UOSI OPERATING, INC.		875336								
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	1953 #	1367	-0-	-586	-0-	1314 2	53 9	N	48	273
02	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2071 2	69 9	N	63	150
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2451 2	158 9	N	144	110
04	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2163 2	156 9	N	142	92
05	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2428 2	128 9	N	116	208
*06	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3038 2	122 9	N	111	136

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.//		67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328									
BROWDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

UOSI OPERATING, INC.				875336					CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BROWDER, W. B.		WELL #:		2 C	RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-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		
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			40
02	224 #	34	-0-	-190	-0-	-0-	34 2		N	-0-			40
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	-0-	160 2		N	-0-			40
04	240 #	7	-0-	-233	-0-	-0-	7 2		N	-0-			40
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			40
06	240 #	12	-0-	-228	-0-	-0-	12 2		N	-0-			40

OLD WAVERLY (YEGUA 4050)				67060 418	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328									
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 135170		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4037 - 4041		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100)				67060 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328									
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089606		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4061 - 4068		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)			67060 666		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC			785328									
MASSEY - CLUXTON			WELL #: 1		RRCID -> 157852			COMPL. DATE 12/29/1995			TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610	
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163313			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400)			67060 690		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
VONDRA ENERGY CORP.			887322									
MASSEY-CLUXTON UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 124055			COMPL. DATE 01/08/1987			TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995												

OLD WAVERLY (YEGUA 4550)			67060 705		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
BLACK BRANCH			WELL #: 1		RRCID -> 269188			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
01	2945 #	584	-0-	-2361	-0-	38	1	433	3	Y	103	88 1 21
02	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	113	9	271	1	Y	880	789 1 112
03	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	968	9	185	1	Y	463	501 1 74
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	509	9	128	1	Y	297	325 1 46
*05	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	327	9	71	1	Y	149	174 1 21
06	4170	NO RPT	-0-	-4170	-0-	164	9			Y	NO RPT	21

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
FIVE-JAB, INC.		271310												
KLOSS, ED L.		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 2312 - 2317				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
FIVE-JAB, INC.		271310												
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
LGDC CORPORATION		500227												
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210				
01	7093	7093	-0-	-0-	-0-	868	1	6204	2	N	19			200
02	6300	5988	-0-	-312	-0-	804	1	5171	2	N	12			212
03	6975	6872	-0-	-103	-0-	868	1	5971	2	N	30	179	1	63
04	6750	6719	-0-	-31	-0-	852	1	5861	2	N	5			68
05	6975	5892	-0-	-1083	-0-	868	1	5011	2	N	12			80
06	6750	5720	-0-	-1030	-0-	852	1	4867	2	N	1			81

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13520 - 13626				
01	247821 X	247821	-0-	-0-	-0-	1679	1	229020	3	N	15565	15661	0	533
02	228527 X	228527	-0-	-0-	-0-	17122	9	212359	3	N	13635	13635	0	533
03	249592 X	249592	-0-	-0-	-0-	14999	9	233007	3	N	13703	13589	0	647
04	242237 X	242237	-0-	-0-	-0-	1512	1	227274	3	N	12401	12317	0	731
05	246531 X	246531	-0-	-0-	-0-	15073	9	232051	3	N	11990	12068	0	653
*06	234032 X	234032	-0-	-0-	-0-	1322	1	220901	3	N	10766	10600	0	819

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ORA (13400 SAND)		//CONT.//		67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FINCH FAMILY TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	280753	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	13718	PERF.	13602 - 13697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6603 X	6033	-0-	-570	-0-	5056 3	977 9	N	888	841 0			114
02	5964 X	5543	-0-	-421	-0-	4583 3	960 9	N	873	892 0			95
03	6603 X	6179	-0-	-424	-0-	5143 3	1036 9	N	942	520 0	177 1		340
04	5910 X	5423	-0-	-487	-0-	4569 3	854 9	N	776	938 0			178
05	6138 X	5643	-0-	-495	-0-	4685 3	958 9	N	871	877 0			172
06	5970 X	5119	-0-	-851	-0-	4325 3	794 9	N	722	711 0			183

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

BURTON FEE				WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6461 - 6468
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)				67524 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HILLBOLDT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	046584	COMPL. DATE	06/21/1969	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	N/A	
01	1953 N	1326	-0-	-627	-0-	1323 2	3 9	N	3				34
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-				34
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-				34
04	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1256 2	1 9	N	1				35
05	1953 N	568	-0-	-1385	-0-	567 2	1 9	N	1				36
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1884 2	1 9	N	1				37

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
KAECHELE, C. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)												
ETOCO, L.P.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	45
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	45
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	45
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1852	2	20	9	N	63
*05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	63
*06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	65

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)												
ETOCO, L.P.												
KAECHELE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAECHELE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF. 11432 - 11546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	118	1	6333	2	Y	50
							56	9				
02		5068 X	4973	-0-	-95	-0-	21	1	4919	2	Y	80
							33	9				
03		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	4	1	5889	2	Y	121
							143	9				
04		6300 X	5931	-0-	-369	-0-	13	1	5904	2	Y	41
							14	9				
*05		6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	288	1	5085	2	Y	90
							54	9				
06		6300 X	4495	-0-	-1805	-0-	553	1	3913	2	Y	121
							29	9				

KAECHELE UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11275 - 11337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	136	1	7307	2	Y	58
							66	9				
02		7868 X	3620	-0-	-4248	-0-	15	1	3563	2	Y	96
							42	9				
03		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3	1	3765	2	Y	87
							61	9				
04		7980 X	3850	-0-	-4130	-0-	9	1	3841	2	Y	28
*05		8246 X	4182	-0-	-4064	-0-	187	1	3961	2	Y	59
							34	9				
06		5236 X	4323	-0-	-913	-0-	360	1	3935	2	Y	87
							28	9				

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574										COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350 - 11631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	2903	-0-	-4413	-0-	9	1	2866	2	N	25		78
02	5880 X	4122	-0-	-1758	-0-	28	9	4059	2	N	27		105
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	33	1						112
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	30	9	8	9	N	7		85
*05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4195	2	4275	2	N	32	59 1	29
06	4410 X	4074	-0-	-336	-0-	9	1	4465	2	N	-0-	56 1	28
						133	1	3941	2	N	-0-		

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086										COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412 - 11471	
01	3937 X	51	-0-	-3886	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		5
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	34	1	3683	2	Y	32		37
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	35	9						66
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	4456	2	32	9	Y	29	71 1	-0-
*05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	68	1	3880	2	Y	5		35
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	6	9	3393	2	Y	35		35
						91	1						
						39	9						
										Y	NO RPT		35

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495										COMPL. DATE 02/24/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11142 - 11380	
01	7471 X	6145	-0-	-1326	-0-	108	1	6000	2	N	34		119
02	8848 X	4575	-0-	-4273	-0-	37	9	4521	2	N	40		159
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	2	N	18		177
04	9750 X	3239	-0-	-6511	-0-	44	9						32
*05	10075 X	3172	-0-	-6903	-0-	70	1	3132	2	N	26	171 1	47
06	5940 X	2559	-0-	-3381	-0-	20	9						52
						78	1						
						29	9						
						109	1						
						17	9						
						86	1						
						6	9						

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881										COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10992 - 11332	
01	5580 X	3978	-0-	-1602	-0-	70	1	3908	2	Y	-0-		25
02	5040 X	4787	-0-	-253	-0-	10	1	4774	2	Y	3		28
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	3	9						45
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	92	1	5280	2	Y	17		45
05	5301 X	4316	-0-	-985	-0-	19	9						47
06	4248 X	2573	-0-	-1675	-0-	143	1	5771	2	Y	-0-		47
						202	1	4112	2	Y	2		50
						2	9						
						159	1						
						3	9						

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385										COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11298 - 11532	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 -	11400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3069 X	926	-0-	-2143	-0-	16 1	897 2	Y		12			89
						13 9							
02	4088 X	2953	-0-	-1135	-0-	6 1	2941 2	Y		5			94
						6 9							
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	71 1	4077 2	Y		15			109
						17 9							
04	5250 X	2426	-0-	-2824	-0-	58 1	2356 2	Y		11			120
						12 9							
*05	5425 X	5006	-0-	-419	-0-	82 1	4918 2	Y		5			125
						6 9							
06	4020 X	3665	-0-	-355	-0-	65 1	3586 2	Y		14			139
						15 9							

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 -	11636	
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4921 2	15 9	Y		14			72
02	3752 X	3502	-0-	-250	-0-	3450 2	52 9	Y		47			119
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5006 2	66 9	Y		60	105 1		74
04	4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444 2		Y		-0-			74
*05	4929 X	3591	-0-	-1338	-0-	3550 2	41 9	Y		37	91 1		20
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y		NO RPT			20

KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 -	11648	
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	47 1	5214 2	Y		47			76
						52 9							
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	47 1	2025 2	Y		1			77
						1 9							
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	9 1	732 2	Y		59	62 1		74
						65 9							
04	5130 X	1843	-0-	-3287	-0-	14 1	1829 2	Y		-0-			74
*05	5301 X	704	-0-	-4597	-0-	8 1	696 2	Y		-0-	18 1		56
*06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	19 1	3446 2	Y		26			51
						29 9							

KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 -	11490	
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	2 1	123 2	Y		27	27 1		32
						30 9							
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y		-0-			32
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y		-0-			32
04	2700 X	26	-0-	-2674	-0-	26 2		Y		-0-			32
*05	2790 X	26	-0-	-2764	-0-	1 1	25 2	Y		-0-			32
06	150 X	43	-0-	-107	-0-	2 1	39 2	Y		1			1
						1 9							

HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A		
01	4216 X	1943	-0-	-2273	-0-	1928 2	15 9	N		14			29
02	4256 X	1319	-0-	-2937	-0-	1316 2	3 9	N		3			32
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		N		-0-			32
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1944 2	1 9	N		1			33
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	526 2	6 9	N		5			38
*06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3858 2	4 9	N		4			42

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					
M O	ALLOW 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

01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	41	1	2233	2	Y	19	17	1	18
						21	9							
02	1764 X	816	-0-	-948	-0-	3	1	811	2	Y	2			20
						2	9							
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	Y	17	15	1	22
						19	9							
04	2220 X	979	-0-	-1241	-0-	2	1	969	2	Y	7	22	1	7
						8	9							
*05	2294 X	2165	-0-	-129	-0-	47	1	2110	2	Y	7			14
						8	9							
*06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	2	Y	6			22
						7	9							

KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11204	- 11224					
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	N	-0-			22
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1288	2	N	4			26
						4	9							
03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			26
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	29	1	1618	2	N	21	30	1	17
						23	9							
*05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	37	1	1697	2	N	-0-			17
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			17

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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORCHARD, NORTH (WILCOX)				67533 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290										
TALLEY, LEE A				WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12508	- 13150					
01	5611 #	4553	-0-	-1058	-0-	4445	2	108	9	N	98	182	1	233
02	5068 #	3994	-0-	-1074	-0-	3893	2	101	9	N	92			325
03	5611 #	4017	-0-	-1594	-0-	3909	2	108	9	N	98	178	1	245
04	4410 #	4250	-0-	-160	-0-	4144	2	106	9	N	96			341
05	4557 #	3282	-0-	-1275	-0-	3209	2	73	9	N	66	178	1	229
06	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			229

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	11	RRCID ->	165281	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8112 - 8117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:	8	RRCID ->	161875	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8148 - 8158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8087 - 8165
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8060 - 8070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			375	N	381 0		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2403	N	2370 0		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			497	N	527 0		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2123	N	2095 0		37

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:	6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8130 - 8140
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 11/06/2013		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517					
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
01	7750 #	7595	-0-	-155	-0-	248	1	7325	2	N	20		163
						22	9						
02	7812	7439	-0-	-373	-0-	224	1	7202	2	N	12		175
						13	9						
03	8720	8720	-0-	-0-	-0-	248	1	8455	2	N	15	169 1	21
						17	9						
04	8634	8634	-0-	-0-	-0-	240	1	8382	2	N	11		32
						12	9						
05	10211	9963	-0-	-248	-0-	248	1	9702	2	N	12		44
						13	9						
*06	10032	10032	-0-	-0-	-0-	239	1	9783	2	N	9		53
						10	9						

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					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954															
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954															
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HIGH ISLAND GAS LLC		385533															
STATE TRACT 304		WELL #:		1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081															
DUBOSE		WELL #:		1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	843	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	262	1	581	9	N	528	558	1		213
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	450	9	N	409	373	1		249
03	868 N	719	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	334	1	385	9	N	350	363	1		236
04	810 N	624	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	338	1	286	9	N	260	180	1		316
05	682 N	479	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	219	1	260	9	N	236	361	1		191
*06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	440	3	N	-0-				191
								1620	5								

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	6138 #	4522	-0-	-1616	-0-	724	1	2367	5	N	1301	1122	1		366
						1431	9								
02	4620 #	3637	-0-	-983	-0-	859	1	1914	5	N	785	741	1		410
						864	9								
03	4712	3694	-0-	-1018	-0-	759	1	1926	5	N	917	1104	1		223
						1009	9								
04	4560	3334	-0-	-1226	-0-	737	1	1752	5	N	768	545	1		446
						845	9								
05	4526 #	2254	-0-	-2272	-0-	872	1	641	5	N	674	732	1		388
						741	9								
06	4380 #	912	-0-	-3468	-0-	305	1	607	9	N	552	363	1		577

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

01	2852 #	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-	42	1		78
02	2576 #	2035	-0-	-541	-0-	1973	2	62	9	N	56				134
03	2635 #	2290	-0-	-345	-0-	2283	2	7	9	N	6				140
04	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	2817	2	4	9	N	4				144
05	2542 #	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-	41	1		103
*06	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2459	2	59	9	N	54				157

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

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

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	997	2	25	9	N	23				122
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24				146
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1144	2	33	9	N	30				176
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1112	2	31	9	N	28				204
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1134	2	33	9	N	30				234
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1107	2	28	9	N	25	165	1		94

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	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
01		527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2	Y	-0-	8 1		209
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-			209
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	Y	-0-			209
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-			209
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	468 2	Y	-0-	7 1		202
*06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			202

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				
01	02	03	04	05	06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-

FRICK, OTTO		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				
01	02	03	04	05	06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	-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				
01	02	03	04	05	06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7285 X	7167	-0-	-118	-0-	7160 2	7 9 Y	6	141 1			88	
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6657 2	53 9 Y	48				136	
03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6586 2	47 9 Y	43				179	
04	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7724 2	46 9 Y	42				221	
05	7843 X	6038	-0-	-1805	-0-	6038 2	Y	-0-	137 1			84	
06	7200 X	6531	-0-	-669	-0-	6513 2	18 9 Y	16				100	

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				
01	02	03	04	05	06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	Y	-0-				132	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-				132	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-				132	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-				132	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	Y	-0-				132	
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-				132	

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				
01	02	03	04	05	06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	Y	-0-				-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-				-0-	-0-
03	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212 2	Y	-0-				-0-	-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	263	475	263 2	Y	-0-				-0-	-0-
05	664 N	189	-0-	-475	-0-	189 2	Y	-0-				-0-	-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-				-0-	-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)			68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012											
PIERCE			WELL #:	1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
PIERCE T			WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404		
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			62
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			62
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		0 X	-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		
01		10075 X	7176	-0-	-2899	-0-	48	1	7102	2	Y	24		90
							26	9						
02		8204 X	6640	-0-	-1564	-0-	44	1	6573	2	Y	21		111
							23	9						
03		8184 X	5032	-0-	-3152	-0-	48	1	4966	2	Y	16		127
							18	9						
04		6960 X	4029	-0-	-2931	-0-	47	1	3981	2	Y	1		128
							1	9						
*05		7192 X	3651	-0-	-3541	-0-	49	1	3602	2	Y	-0-		128
06		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-		128
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
PANZA (13,900 SAND)			69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
31 OPERATING LLC			953535											
COCHRAN			WELL #:	1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS		69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
WELL #:		1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11014 - 11129					
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	EOM BALANCE
01	0 W	20215	-0-	20215	335170	18995	2	1220	9	N	1109	1126	1	537
02	0 W	19738	-0-	19738	354908	18684	2	1054	9	N	958	1104	1	391
03	0 W	17434	-0-	17434	372342	16356	2	1078	9	N	980	747	1	624
04	0 W	16105	-0-	16105	388447	15113	2	992	9	N	902	1111	1	415
05	0 W	16536	-0-	16536	404983	15515	2	1021	9	N	928	747	1	596
*06	49100	15756	-0-	-33344	371639	14773	2	983	9	N	894	1106	1	384

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN		69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #:		1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403					
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	EOM BALANCE
01	10261	1320	-0-	-8941	20474	1277	3	43	9	N	39	27	1	171
02	9268	-0-	-0-	-9268	11206	-	-	-	-	N	-0-	-	-	171
03	10261	269	-0-	-9992	1214	64	3	205	9	N	186	192	1	165
04	1214 R	-0-	-0-	-1214	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	165
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	-	-	N	-0-	-	-	165
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	165

SHERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389			
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	EOM BALANCE
01	12400	7375	-0-	-5025	123109	7168	3	207	9	N	188	210	1	444
02	11200	7	-0-	-11193	111916	7	3	-	-	N	-0-	-	-	444
03	111927	11	-0-	-111916	-0-	11	3	-	-	N	-0-	243	1	201
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	201
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	-	-	N	-0-	-	-	201
06	7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	201

PEACH (YEGUA, LOWER) LINN OPERATING, LLC ZEIDMAN TRUSTEE		69881 475 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #:		1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
06	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			
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-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-

PEACH POINT (11,100) MARATHON OIL COMPANY PHILLIPS FEE		69893 600 525380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
WELL #:		1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-

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

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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HALL BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11158 PERF.11905 - 11925		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843		N	-0-		1805
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843		N	-0-		1805
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843		N	-0-		1805
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843		N	-0-		1805
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843		N	-0-		1805
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	109843		N	NO RPT		1805

KIAWAH RESOURCES, LLC		458819								
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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 10/26/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114		
01	1860 #	341	-0-	-1519	-0-	341 3	N	-0-		75
02	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	742 1	N	99		174
						109 9				
03	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	764 1	N	146	167 1	153
						161 9				
04	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	948 1	N	103	178 1	78
						113 9				
*05	3367 R	3367	-0-	-0-	-0-	757 1	N	196		274
						216 9				
*06	3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	434 1	N	159	373 1	60
						175 9				

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 D.C. ENERGY 196099
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/2017																

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

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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

01	14B2 EXT	820	-0-	820	820	820	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	760	-0-	760	1580	760	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	735	-0-	735	2315	735	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2315					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

01	3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2619	2	227	9	N	206	182	1			288
02	2828 #	2795	-0-	-33	-0-	2491	2	304	9	N	276	185	1			379
03	3131 #	3043	-0-	-88	-0-	2718	2	325	9	N	295	369	1			305
04	3030 #	2913	-0-	-117	-0-	2631	2	282	9	N	256	182	1			379
05	3100 #	2935	-0-	-165	-0-	2629	2	306	9	N	278	362	1			295
06	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					295

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) CHANNA OPERATING, LLC BLACKSTONE HLAIVINKA			70758 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
			1444401											
WELL #:			1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 - 10408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0	5057	-0-	5057	5057	4277 4	780 9		N	709	709 1		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	5057				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	5057				N	-0-			-0-
*03		37962	12605	-0-	-25357	-0-	69 1	10966 2		N	1427	1101 1		326
							1570 9							
*04		42180	15005	-0-	-27175	-0-	150 1	12515 2		Y	2127	2007 1		446
							2340 9							
*05		43586	42943	-0-	-643	-0-	278 1	35858 2		Y	6188	6127 1		507
							6807 9							
06		42180	42174	-0-	-6	-0-	249 1	35236 2		Y	6081	6110 1		478
							6689 9							

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10402 - 10410		
06		0	10213	-0-	10213	10213	230 1	8414 2		N	1426	1016 1		410
							1569 9							

PETRUCHA (10,900) HILCORP ENERGY COMPANY BUTTER GAS UNIT NO. 1			70959 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
			386310											
WELL #:			1	RRCID ->	135610	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10892 - 10906			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1157 2	26 9		N	24			257
02		1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 2			N	-0-			257
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1329 2	110 9		N	100	177 1		180
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379 2	11 9		N	10			190
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1461 2	14 9		N	13			203
*06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1267 2	90 9		N	82			285

PETRUCHA, N. (12000) ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA			70961 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
			015050											
WELL #:			1	RRCID ->	203950	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12034 - 12039			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6634 #	5643	-0-	-991	-0-	5376 2	267 9		N	243	183 1		141
02		5992 #	5396	-0-	-596	-0-	5166 2	230 9		N	209	178 1		172
03		6200 #	5621	-0-	-579	-0-	5377 2	244 9		N	222	188 1		206
04		6000 #	5752	-0-	-248	-0-	5504 2	248 9		N	225	178 1		253
05		6014 #	5185	-0-	-829	-0-	4936 2	249 9		N	226	180 1		299
06		5790 #	5495	-0-	-295	-0-	5294 2	201 9		N	183	371 1		111

PEVETO (6800) LONG-TEX EXPLORATION, INC. STARK			71025 375	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: ORANGE					
			507587											
WELL #:				RRCID ->	139575	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6807 - 6811			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06		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		
FIVE-JAB, INC.		271310								
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-		N	1064	916 1	662
02	15540 X	14499	-0-	-1041	-0-	14017 3	N	438	921 1	179
03	16461 X	11173	-0-	-5288	-0-	10369 3	N	731	910 1	-0-
04	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	15581 3	N	955	733 1	222
05	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	16425 3	N	986	1070 1	138
*06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	15146 3	N	907	897 1	148

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412		
01	10850 X	9111	-0-	-1739	-0-	310 1	N	406	580 1	100
						447 9				
02	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	280 1	N	471	373 1	198
						518 9				
03	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	310 1	N	753	750 1	201
						828 9				
04	34241 X	34241	-0-	-0-	-0-	300 1	N	1203	1292 1	112
						1323 9				
05	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	310 1	N	1996	1823 1	282
						2196 9			3 8	
*06	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	300 1	N	2593	2430 1	445
						2852 9				

ARMSTRONG G. U.		WELL #: 1D		RRCID -> 281477		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3960 - 3970		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549											
ROD FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9072 - 9103				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279196	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8600 - 8644				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1277	1280	1		409
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1046	1121	1		334
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	798	831	1		301
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1606	1484	1		423
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1277	1332	1		368
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1247	1165	1		450

DELBUR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280821	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 8757 - 8765				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

MILLER-PALT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578				
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-				102
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-				102
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-				102
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-				102
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-				102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

HENRY-ROD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9633 - 9698				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC				504584											
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)		71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775												
PIERCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC		019813												
CLAPP		WELL #: 2		RRCID -> 274737		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 10524						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2017														

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

ARMOUR TRUST, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 279821		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602							
01	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	19645	3	8863	9	N	8057	7847	1	373
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-			373
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			373
*04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	151	3	21	9	N	19			392
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			392
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			392

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465							
01	8494	X	4820	-0-	-3674	-0-	389	1	3957	2	N	431	539	1	267
							474	9							
02	7672	X	5215	-0-	-2457	-0-	85	1	4632	2	N	453	361	1	359
							498	9							
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	123	1	6312	2	N	698	683	1	374
							768	9							
04	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	122	1	6751	2	N	1073	1073	1	374
							1180	9							
*05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	107	1	5264	2	N	714	877	1	211
							785	9							
06	6000	X	5261	-0-	-739	-0-	104	1	4733	2	N	385	352	1	244
							424	9							

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.// 71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549									
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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	37 1	1803 2	N	127	190
							140 9				
02		2968 X	1926	-0-	-1042	-0-	169 1	1633 2	N	113	122
							124 9		181 1		
03		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	185 1	1615 2	N	115	67
							127 9		170 1		
04		3180 X	1931	-0-	-1249	-0-	189 1	1619 2	N	112	179
							123 9				
05		2728 X	1891	-0-	-837	-0-	199 1	1587 2	N	95	105
							105 9		169 1		
06		2070 X	2037	-0-	-33	-0-	207 1	1705 2	N	114	35
							125 9		184 1		

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584									
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561	
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	
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	468 1	2760 2	N	104	199
							114 9				
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	468 1	2527 2	N	101	120
							111 9		180 1		
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	468 1	2692 2	N	121	241
							133 9				
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	468 1	2485 2	N	89	165
							98 9		165 1		
*05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	468 1	2648 2	N	83	248
							91 9				
*06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	468 1	2337 2	N	76	147
							84 9		177 1		

PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON	
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584									
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999				TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		5456 #	5312	-0-	-144	-0-	346 1	4919 2	N	43	130
							47 9		189 1		
02		4979 R	4979	-0-	-0-	-0-	346 1	4570 2	N	57	187
							63 9				
03		5471 R	5471	-0-	-0-	-0-	346 1	5022 2	N	94	281
							103 9				
04		5220 #	5016	-0-	-204	-0-	346 1	4583 2	N	79	174
							87 9		186 1		
05		5518 #	5156	-0-	-362	-0-	346 1	4731 2	N	72	246
							79 9				
06		5340 #	4600	-0-	-740	-0-	346 1	4187 2	N	61	124
							67 9		183 1		

PHEASANT (F-20)		71121 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 D		RRCID -> 032656		COMPL. DATE 10/26/1963				TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHEASANT (F-21)		71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651												
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:	2	RRCID ->	250509	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8946 - 8953			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352						CNTY: MATAGORDA						
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #:	8 J	RRCID ->	032706	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TRULL		WELL #:	7	RRCID ->	258096	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9488 - 9512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352						CNTY: MATAGORDA						
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #:	8 H	RRCID ->	032657	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KD ENERGY, LLC		452996												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	178544	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	9386 - 9394			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9		9	2		N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	-0-					290
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	-0-					290
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	-0-					290
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	-0-					290
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	-0-					290
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-86834				N	NO RPT					290

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	189	189	1			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	197	197	1			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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5818	-0-	-72 B	-0-	93 1	5587 2	N	125	190 1	138
						138 9					
02	5320 X	4970	-0-	-350 B	-0-	84 1	4743 2	N	130	184 1	84
						143 9					
03	5890 X	5671	-0-	-219 B	-0-	93 1	5374 2	N	185	182 1	87
						204 9					
04	5700 X	4573	-0-	-1127 B	-0-	390 1	4023 2	N	145	182 1	50
						160 9					
05	5890 X	4651	-0-	-1239 B	-0-	403 1	4033 2	N	195	183 1	62
						215 9					
06	5640 X	5004	-0-	-636 B	-0-	420 1	4192 2	N	356	366 1	52
						392 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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	3867	-0-	-1093 B	-5823	62 1	3607 2	N	180	177 1	53
						198 9					
02	4396	3209	-0-	-1187 B	-7010	56 1	2951 2	N	184	184 1	53
						202 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4480	CANCELLED UNDERAGE ->	-2530					
03	4402	3568	-0-	-834 B	-5314	62 1	3304 2	N	184	182 1	55
						202 9					
04	3750 N	2710	-0-	-1040 B	-5314	240 1	2394 2	N	69		124
						76 9					
05	3565 N	3053	-0-	-512 B	-5314	248 1	2664 2	N	128	187 1	65
						141 9					
06	3450 N	2889	-0-	-561 B	-5314	240 1	2463 2	N	169	182 1	52
						186 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1768					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-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-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)												
KD ENERGY, LLC												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		3565	2437	-0-	-1128	2452	63 1	2321 2	Y		48	107
02		3220	1693	-0-	-1527	925	53 9	1629 2	Y		23	130
03		3100 N	2402	-0-	-698	227	39 1	2327 2	Y		47	177
04		2689 N	2462	-0-	-227	-0-	25 9	2398 2	Y		36	143 1 70
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	23 1	2285 2	Y		32	102
*06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	40 9	2451 2	Y		27	129

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SOUTH BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		1984 X	1802	-0-	-182	-0-	240 1	1173 2	N		354	372 1 50
02		1764 X	1314	-0-	-450	-0-	389 9	1053 2	N		186	184 1 52
03		1829 X	1518	-0-	-311	-0-	56 1	1192 2	N		240	186 1 106
04		1770 X	1313	-0-	-457	-0-	205 9	992 2	N		210	184 1 132
05		1798 X	1675	-0-	-123	-0-	62 1	1062 2	N		473	547 1 58
06		1740 X	1512	-0-	-228	-0-	264 9	1137 2	N		232	183 1 107

NORTHWEST BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		1457 X	1083	-0-	-374	-0-	156 1	905 2	N		20	191 1 72
02		1316 X	531	-0-	-785	-0-	22 9	485 2	N		18	90
03		1457 X	408	-0-	-1049	-0-	26 1	349 2	N		27	117
04		1050 X	73	-0-	-977	-0-	20 9	7 9	N		6	123
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	29 1		N		-0-	123
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	30 9		N		-0-	123

SOUTH BLESSING												
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		2666 X	2008	-0-	-658	-0-	330 1	1661 2	N		15	179
02		2296 X	1624	-0-	-672	-0-	17 9	1511 2	N		52	184 1 47
03		2542 X	837	-0-	-1705	-0-	56 1	773 2	N		30	77
04		2460 X	1514	-0-	-946	-0-	57 9	1364 2	N		27	104
05		2480 X	2198	-0-	-282	-0-	31 1	1983 2	N		26	130
06		1950 X	1594	-0-	-356	-0-	33 9	1418 2	N		24	154

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 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

01		3906 X	2328	-0-	-1578	-0-	182 1	2095 2	N	46			151
							51 9						
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			151
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			151
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	72	183 1		40
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			40
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			40

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524				
01		3131 X	2535	-0-	-596	-0-	31 1	2289 2	N	195	193 1		49
							215 9						
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	56 1	3393 2	N	219	184 1		84
							241 9						
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	62 1	3747 2	N	183	190 1		77
							201 9						
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	300 1	2914 2	N	253			330
							278 9						
05		4092 X	3255	-0-	-837	-0-	279 1	2716 2	N	236	185 1		381
							260 9						
06		3960 X	3810	-0-	-150	-0-	330 1	3270 2	N	191			572
							210 9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651											
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			125
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	174 2	43 9	N	39			164
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1	353 2	N	46	6 1		204
							51 9						
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41 1	424 2	N	24	179 1		49
							26 9						
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	2 1	437 2	N	36	5 1		80
							40 9						
*06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	364 2	64 9	N	58	8 1		130

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830				
01		2325 X	1951	-0-	-374	-0-	1822 2	129 9	N	117	169 1		47
02		2100 X	1947	-0-	-153	-0-	1734 2	213 9	N	194	184 1		57
03		2325 X	2156	-0-	-169	-0-	25 1	1861 2	N	245	218 1		84
							270 9						
04		2040 X	1867	-0-	-173	-0-	152 1	1552 2	N	148	177 1		55
							163 9						
05		2170 X	2164	-0-	-6	-0-	7 1	2032 2	N	114	15 1		154
							125 9						
*06		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1952 2	172 9	N	156	198 1		112

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

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
01	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	28 1	2121 3	N	32			261
						35 9						
02	2128 X	1995	-0-	-133	-0-	32 1	1929 3	N	31			292
						34 9						
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	35 1	1809 3	N	17			309
						19 9						
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	34 1	1875 3	N	23	192 1		140
						25 9						
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	35 1	1770 3	N	21			161
						23 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			184

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

01	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	27 1	2526 3	N	221	193 1		144
						243 9						
02	2660 X	2559	-0-	-101	-0-	31 1	2329 3	N	181	191 1		134
						199 9						
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	35 1	2505 3	N	220	188 1		166
						242 9						
04	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	33 1	2274 3	N	204	184 1		186
						224 9						
*05	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	35 1	2291 3	N	215	182 1		219
						237 9						
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	207	179 1		247

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7260 2	294 9	N	267	200 1		137
						7096 2	197 9	N	179	171 1		145
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	99 1	7203 2	N	316	399 1		62
						348 9						
03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	735 1	7504 2	N	255	170 1		147
						281 9						
04	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	32 1	8644 2	N	250	210 1		187
						275 9						
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8535 2	246 9	N	224	206 1		205

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

01	3100 N	4858	-0-	1758	4836	4808 1	50 9	N	45	5 1		466
						501 1	6 9	N	5			471
02	5343 X	507	-0-	-4836	-0-			N	-0-			471
								N	-0-			471
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			471
								N	-0-			471
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			471
								N	-0-			471
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			471
								N	-0-	164 1		307
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

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
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6682	2	301	9	N	274	219	1		227
02	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	12663	2	389	9	N	354	357	1		224
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	82	1	5985	2	N	150	210	1		164
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	165	9								
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	406	1	4140	2	N	85				249
05	4650 X	935	-0-	-3715	-0-	94	9								
05	4650 X	935	-0-	-3715	-0-	3	1	807	2	N	114	199	1		164
06	4500 X	1821	-0-	-2679	-0-	125	9								
06	4500 X	1821	-0-	-2679	-0-	1668	2	153	9	N	139	201	1		102

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

01	3565 X	2901	-0-	-664	-0-	434	1	2234	2	N	212	179	1		81
02	3220 X	2494	-0-	-726	-0-	233	9								
02	3220 X	2494	-0-	-726	-0-	28	1	2100	2	N	333	366	1		48
03	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	366	9								
03	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	434	1	2317	2	N	244	185	1		107
04	3120 X	2316	-0-	-804	-0-	268	9								
04	3120 X	2316	-0-	-804	-0-	174	1	1869	2	N	248	168	1		187
05	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	273	9								
05	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	217	1	2064	2	N	237	182	1		242
06	2910 X	2725	-0-	-185	-0-	261	9								
06	2910 X	2725	-0-	-185	-0-	240	1	2244	2	N	219	360	1		101
						241	9								

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

01	5859 X	3559	-0-	-2300	-0-	56	1	3441	2	N	56				498
02	4788 X	2919	-0-	-1869	-0-	62	9								
02	4788 X	2919	-0-	-1869	-0-	46	1	2827	2	N	42	185	1		355
03	4836 X	3046	-0-	-1790	-0-	46	9								
03	4836 X	3046	-0-	-1790	-0-	46	1	2959	2	N	37				392
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	41	9								
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	375	1	4549	2	N	27				419
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	30	9								
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	406	1	4348	2	N	34	188	1		265
06	3450 X	2953	-0-	-497	-0-	37	9								
06	3450 X	2953	-0-	-497	-0-	252	1	2646	2	N	50				315
						55	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

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

REO OPERATING LLC 701876
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 # NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	25606 #	14642	-0-	-10964	-0-	211 1	13622 2	N	735	731 1	312
02	20748 #	1941	-0-	-18807	-0-	809 9	1788 2	N	111	179 1	244
03	18662 #	13082	-0-	-5580	-0-	31 1	12162 2	N	653	555 1	342
04	14160 #	1441	-0-	-12719	-0-	122 9	1176 2	N	233	178 1	397
05	14632 #	2451	-0-	-12181	-0-	202 1	2383 2	N	3	185 1	215
06	14160 #	1467	-0-	-12693	-0-	718 9	1372 2	N	67		282
						9 1					
						256 9					
						65 1					
						3 9					
						21 1					
						74 9					

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	10						128
02		3024 #	-0-	-0-	-3024	-0-						N	2						130
03		3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-						N	-0-						130
04		3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-						N	-0-						130
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	2104	-0-	2104	2104	2102	3		2	9	N	2						2
06		0	816	-0-	816	2920	780	3		36	9	N	33						35

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED ONE WELL 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		16337	-0-	-0-	-16337	-0-						N	-0-						110
02		6244 #	2495	-0-	-3749	-0-	2495	3				N	-0-						110
03		1023 #	161	-0-	-862	-0-	161	3				N	-0-						110
04		990 #	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-						110
05		2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-						110
06		2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-						110

PIERCE RANCH (4900)		//CONT.//		71451 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		809730									
BOETTCHER				WELL #:	1	RRCID ->	281603	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	5156	PERF.	4925 - 4928
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	9486	8364	-0-	-1122	-0-	8364	3			-0-			-0-
02	12578	12578	-0-	-0-	-0-	12578	3			-0-			-0-
03	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4375	3	613	9	557	312	1	245
04	8100 #	2853	-0-	-5247	-0-	164	1	1970	3	654	781	1	118
						719	9						
05	9486	1601	-0-	-7885	-0-	252	1	907	3	402	440	1	80
						442	9						
06	9180	-0-	-0-	-9180	-0-					706	631	1	155
BOETTCHER 2				WELL #:	1	RRCID ->	282278	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4858 - 4864
01	0	7247	-0-	7247	7247	7247	3			-0-			-0-
02	12150	4973	-0-	-7177	-70	4835	3	138	9	125			125
03	13950	1518	-0-	-12432	-0-	1342	3	176	9	160	162	1	123
04	13500	2307	-0-	-11193	-0-	164	1	1861	3	256	155	1	224
						282	9						
05	13950	1881	-0-	-12069	-0-	252	1	1067	3	511	638	1	97
						562	9						
06	13500	-0-	-0-	-13500	-0-					255	155	1	197
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
01	11780 X	11567	-0-	-213	-0-	288	1	10871	2	371	186	1	356
						408	9						
02	10640 X	10418	-0-	-222	-0-	258	1	9829	2	301	368	1	289
						331	9						
03	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	304	1	12459	2	400	545	1	144
						440	9						
04	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	300	1	11418	2	356	189	1	311
						392	9						
05	11563 X	8563	-0-	-3000	-0-	264	1	7949	2	318	366	1	263
						350	9						
06	11820 X	10201	-0-	-1619	-0-	291	1	9637	2	248	371	1	140
						273	9						
ROD				WELL #:	1	RRCID ->	250812	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	12360 - 12460
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
						PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2017 - P/A 01/26/17							

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				
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			

01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PINCKEY (WILCOX)			71558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
D.C. ENERGY			196099												
KIRBY LUMBER CO.			WELL #: 1		RRCID -> 123660		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9231 - 9235				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PINE FOREST (WALTON SAND)			71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
ARIES OPERATING, LP			030128												
MIL-VID PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)			71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
GEMINI UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 10228 - 10328				
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	930	1	4742	2	N	927	933	1	135
							1020	9							
02	6384	X	5357	-0-	-1027	-0-	840	1	3708	2	N	735	724	1	146
							809	9							
03	7068	X	5713	-0-	-1355	-0-	930	1	3940	2	N	766	732	1	180
							843	9							
04	6840	X	5399	-0-	-1441	-0-	900	1	3714	2	N	714	733	1	161
							785	9							
05	6758	X	5437	-0-	-1321	-0-	930	1	3730	2	N	706	736	1	131
							777	9							
06	6480	X	5338	-0-	-1142	-0-	900	1	3521	2	N	834	724	1	241
							917	9							

GEMINI UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)													71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CHOICE EXPLORATION, INC.													150655									
BAYOU ESTATES													WELL #: 1		RRCID -> 272394		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10266 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54							
PLUGGED AND ABANDONED													06/25/2015 -		PLUGGED 06/25/15							

LANGHAM													WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10582 - 10620	
01	25792	18564	-0-	-7228	428461	16098	2	2466	9	N	2242	2169	1		357							
02	23296	18630	-0-	-4666	423795	16344	2	2286	9	N	2078	2291	1		144							
03	20473	20473	-0-	-0-	423795	17810	2	2663	9	N	2421	2381	1		184							
04	17400	17321	-0-	-79	423716	15035	2	2286	9	N	2078	1798	1		464							
05	17980	16879	-0-	-1101	422615	14643	2	2236	9	N	2033	2003	1		494							
*06	441298	18683	-0-	-422615	-0-	16262	2	2421	9	N	2201	2228	1		467							

LANGHAM UNIT													WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 3366 - 3456	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)													71625 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SANDEL OPERATING COMPANY													747534									
GIBBS BROS.													WELL #: D 2		RRCID -> 083116		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11667 - 11682	
01	2666 #	2653	-0-	-13	-0-	318	1	2315	2	N	18				197							
						20	9															
02	2408 #	2343	-0-	-65	-0-	318	1	2000	2	N	23				220							
						25	9															
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	318	1	2154	2	N	22				242							
						24	9															
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	318	1	2055	2	N	20				262							
						22	9															
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	318	1	2304	2	N	54	179	1		137							
						59	9															
06	2580 #	1995	-0-	-585	-0-	318	1	1652	2	N	23				160							
						25	9															

PINEHURST (UPPER WILCOX)													71647 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, LLC													501480									
WINSLOW GAS UNIT "A"													WELL #: 1		RRCID -> 178240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 11892		PERF.10055 - 10064	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC PINEHURST UNIT				71647 280 501480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
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
				WELL #: 1	RRCID -> 007851	COMPL. DATE 10/03/1995				TOTAL DEPTH 11983	PERF. 9702 - 10010					
01		1023 N	953	-0-	-70	-0-	214 1 51 9	688 2	Y		46	53 1				28
02		924 N	850	-0-	-74	-0-	164 1 61 9	625 2	Y		55	52 1				31
03		1023 N	996	-0-	-27	-0-	193 1 67 9	736 2	Y		61	65 1				27
04		930 N	900	-0-	-30	-0-	176 1 33 9	691 2	Y		30	47 1				10
*05		930 N	870	-0-	-60	-0-	186 1 28 9	656 2	Y		25	28 1				7
*06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	204 1 23 9	819 2	Y		21	17 1				11

WINSLOW				WELL #: 1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989				TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625 - 3795	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5	RRCID -> 061048	COMPL. DATE 08/07/1994				TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9994 - 10190	
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1023 1 66 9	3285 2	Y		60	59 1	34
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	941 1 110 9	3589 2	Y		100	81 1	53
03	5549 X	4971	-0-	-578	-0-	1005 1 143 9	3823 2	Y		130	127 1	56
04	5370 X	5149	-0-	-221	-0-	1024 1 109 9	4016 2	Y		99	123 1	32
*05	5549 X	3891	-0-	-1658	-0-	847 1 65 9	2979 2	Y		59	69 1	22
06	4980 X	3971	-0-	-1009	-0-	781 1 59 9	3131 2	Y		54	44 1	32

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 079595	COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 14637	PERF. 11508 - 11730	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
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-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	486	1	1561	2	Y	1					75
02	1960 N	1791	-0-	-169	-0-	370	1	1413	2	Y	7	71	1			11
03	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	428	1	1628	2	Y	23					34
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1804	2	Y	57					91
*05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	657	1	2310	2	Y	59	102	1			48
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	423	1	1697	2	Y	55					103

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

01	713 N	602	-0-	-111	-0-	136	1	436	2	Y	27	29	1			18
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	121	1	462	2	Y	17	21	1			14
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	511	2	Y	24	26	1			12
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	119	1	467	2	Y	18	24	1			6
*05	682 N	635	-0-	-47	-0-	139	1	487	2	Y	8	11	1			3
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	123	1	495	2	Y	4	4	1			3

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

01	4929 X	4566	-0-	-363	-0-	1068	1	3429	2	Y	63	51	1			32
02	4284 X	4048	-0-	-236	-0-	829	1	3161	2	Y	53	50	1			35
03	4836 X	4744	-0-	-92	-0-	975	1	3710	2	Y	54	48	1			41
04	4680 X	4564	-0-	-116	-0-	918	1	3602	2	Y	40	59	1			22
*05	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	1023	1	3600	2	Y	38	54	1			6
*06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	986	1	3956	2	Y	40	37	1			9

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156	1	502	2	Y	58	36	1			22
						64	9									
02	420 N	179	-0-	-241	-0-	37	1	142	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	620 N	278	-0-	-342	-0-	58	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	153	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	140	1	492	2	Y	-0-					-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	2	Y	-0-					-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

01	24	-0-	-0-	-24	-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-

 DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

01	961 N	302	-0-	-659	-0-	60	1	192	2	Y	45	104	1			44
						50	9									
02	672 N	255	-0-	-417	-0-	41	1	155	2	Y	54					98
						59	9									
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	279	2	Y	37	97	1			38
						41	9									
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	89	1	351	2	Y	58					96
						64	9									
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	152	1	536	2	Y	62					158
						68	9									
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	105	1	423	2	Y	38					196
						42	9									

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

01	3503 X	1284	-0-	-2219	-0-	295	1	947	2	Y	38	48	1			28
						42	9									
02	3164 X	1741	-0-	-1423	-0-	346	1	1318	2	Y	70	59	1			39
						77	9									
03	3255 X	1863	-0-	-1392	-0-	376	1	1432	2	Y	50	61	1			28
						55	9									
04	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	429	1	1684	2	Y	45	57	1			16
						50	9									
*05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	840	1	2956	2	Y	25	30	1			11
						28	9									
*06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	792	1	3176	2	Y	21	17	1			15
						23	9									

 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	71647 280 501480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
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
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830	-	11932		
01		7828 X	7828	-0-	-0-	1822	1	5851	2	Y	141	135	1			78
02		7982 X	7982	-0-	-0-	1627	1	6200	2	Y	141	134	1			85
03		9347 X	9347	-0-	-0-	1908	1	7259	2	Y	164	173	1			76
04		9565 X	9565	-0-	-0-	1909	1	7489	2	Y	152	182	1			46
*05		9705 X	9705	-0-	-0-	2117	1	7448	2	Y	127	133	1			40
*06		9885 X	9885	-0-	-0-	1949	1	7817	2	Y	108	85	1			63
HAGAN			WELL #:	2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11057	-	11924		
01		1834 X	1834	-0-	-0-	415	1	1334	2	Y	77	72	1			42
02		1787 X	1787	-0-	-0-	349	1	1330	2	Y	98	85	1			55
03		1930 N	1930	-0-	-0-	378	1	1439	2	Y	103	109	1			49
04		2894 N	2894	-0-	-0-	562	1	2205	2	Y	115	130	1			34
*05		2901 N	2901	-0-	-0-	616	1	2168	2	Y	106	106	1			34
*06		2915 N	2915	-0-	-0-	566	1	2269	2	Y	73	62	1			45
WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10976	-	11311		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11072	-	11314		
01		155 N	42	-0-	-113	-0-	10	32	2	Y	-0-					-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	43	163	2	Y	-0-					-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	59	224	2	Y	-0-					-0-
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	327	1284	2	Y	24	20	1			4
*05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	459	1616	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	417	1671	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992	-	11776		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	5507	-0-	-1189	-0-	1288	1	4138	2	Y	74	67	1			37
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1390	1	5297	2	Y	48	53	1			32
03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	1661	1	6323	2	Y	99	92	1			39
04	7650 X	4298	-0-	-3352	-0-	860	1	3375	2	Y	57	79	1			17
*05	7905 X	6083	-0-	-1822	-0-	1322	1	4649	2	Y	102	93	1			26
*06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1634	1	6553	2	Y	70	57	1			39
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	32	25	1			7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	35	9			Y	65	42	1			30
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10288	- 10300		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10081	- 10087		
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	141	2	Y	23			90
						25	9							
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	39	109	1	20
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	36			56
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	27			83
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	67	1	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			49

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		3	RRCID ->	185813	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10056	- 11502		
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	277	1	892	2	Y	38	70	1	37
						42	9							
02	1204 N	1124	-0-	-80	-0-	229	1	874	2	Y	19			56
						21	9							
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	254	1	968	2	Y	52	71	1	37
						57	9							
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	265	1	1038	2	Y	39			76
						43	9							
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	Y	22			98
						24	9							
06	1230 N	930	-0-	-300	-0-	183	1	734	2	Y	12			110
						13	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236	- 11934		
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	513	1	1648	2	N	28	33	1	20
						31	9							
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1142	2	N	28	29	1	19
						31	9							
03	1643 N	1024	-0-	-619	-0-	206	1	782	2	N	33	35	1	17
						36	9							
04	2130 N	392	-0-	-1738	-0-	74	1	289	2	N	26	33	1	10
						29	9							
*05	1643 N	605	-0-	-1038	-0-	131	1	461	2	N	12	15	1	7
						13	9							
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	175	1	701	2	N	4	6	1	5
						4	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 -	12051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	200 1	641 2	Y	19			200
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	151 1	574 2	Y	24	175 1		49
03	899 N	435	-0-	-464	-0-	26 9	89 1	Y	8			57
04	840 N	192	-0-	-648	-0-	9 9	32 1	Y	33			90
*05	837 N	312	-0-	-525	-0-	36 9	65 1	Y	17			107
06	420 N	86	-0-	-334	-0-	19 9	17 1	Y	1			108
						1 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
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10 1	10 2	N	-0-			105
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8 1	7 2	N	-0-			105
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 1	6 2	N	-0-			105
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	3 1	2 2	N	-0-			105
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	4 1	3 2	N	-0-			105
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 -	10043
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	13 1	12 2	N	-0-			79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6 1	5 2	N	-0-			79
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	6 1	5 2	N	-0-			79
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	3 1	2 2	N	-0-			79
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 1	5 2	N	-0-			79
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 5554 -	5558
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2762 -	2772
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29		71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT		206061		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29		71930 600 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381	
01	63581	X	44328	-0-	-19253	-0-	1398 1 246 4	37182 2 5502 9	Y	5002	4650 1	477
02	49868	X	42107	-0-	-7761	-0-	1211 1 635 4	35668 2 4593 9	Y	4175	4472 1	180
03	40548	X	29590	-0-	-10958	-0-	814 1 361 4	25047 2 3368 9	Y	3062	3120 1	122
04	60131	X	60131	-0-	-0-	-0-	1318 1 84 4	52287 2 6442 9	Y	5856	5676 1	302
05	56665	X	56665	-0-	-0-	-0-	1285 1 747 4	48565 2 6068 9	Y	5516	5551 1	267
*06	57193	X	57193	-0-	-0-	-0-	1299 1 420 4	49640 2 5834 9	Y	5304	5419 1	152

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674
01	39866	X	26805	-0-	-13061	-0-	1127 1 134 4	22368 2 3176 9	Y	2887	2711 1	278
02	36008	X	29157	-0-	-6851	-0-	1080 1 320 4	24839 2 2918 9	Y	2653	2818 1	113
03	36921	X	30568	-0-	-6353	-0-	1151 1 316 4	25723 2 3378 9	Y	3071	3064 1	120
04	35730	X	34580	-0-	-1150	-0-	1155 1 36 4	30167 2 3222 9	Y	2929	2895 1	154
05	36921	X	30570	-0-	-6351	-0-	1090 1 309 4	26203 2 2968 9	Y	2698	2722 1	130
06	31230	X	30172	-0-	-1058	-0-	1078 1 160 4	26008 2 2926 9	Y	2660	2714 1	76

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.//		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169								
STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF. 12510 - 12820		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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 #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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 #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455																
01	8680 X	7532	-0-	-1148	-0-	839	1	6693	2	Y	-0-					-0-
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	993	1	9103	2	Y	-0-					-0-
03	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	1151	1	9708	2	Y	-0-					-0-
04	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	1166	1	8896	2	Y	-0-					-0-
05	11191 X	10319	-0-	-872	-0-	1208	1	9111	2	Y	-0-					-0-
*06	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	1418	1	11373	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041													
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC 293371
 N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	0	W	132	-0-	132	349	112	1	20	9	N	18				200
02	497	N	148	-0-	-349	-0-	118	1	30	9	N	27	174	1		53
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-				53
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-				53
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	1			N	-0-				53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	23002	X	10548	-0-	-12454	-0-	9525	3	1023	9	N	930	755	1		593
02	19376	X	7419	-0-	-11957	-0-	6607	3	812	9	N	738	908	1		423
03	12245	X	10754	-0-	-1491	-0-	9700	3	1054	9	N	958	1141	1		240
04	11850	X	9541	-0-	-2309	-0-	8609	3	932	9	N	847	532	1		555
05	10695	X	9012	-0-	-1683	-0-	8153	3	859	9	N	781	1085	1		251
06	10410	X	6726	-0-	-3684	-0-	5972	3	754	9	N	685	536	1		400

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

01	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	982	3	162	9	N	147	192	1		247
02	980	X	883	-0-	-97	-0-	732	3	151	9	N	137				384
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1074	3	366	9	N	333	380	1		337
04	1110	X	953	-0-	-157	-0-	953	3			N	-0-				337
05	1147	X	997	-0-	-150	-0-	903	3	94	9	N	85				422
06	1380	X	796	-0-	-584	-0-	661	3	135	9	N	123	354	1		191

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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	
01	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	-0-	101	1	2755	2	N	6	231
								7					
02	2772 X	2674	-0-	-98	-0-	-0-	87	1	2580	2	N	6	237
								7					
03	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	-0-	96	1	2729	2	N	5	242
								6					
04	2970 X	2692	-0-	-278	-0-	-0-	88	1	2604	2	N	-0-	242
05	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	-0-	97	1	2846	2	N	9	251
								10					
*06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2921	2	N	14	265
								15					

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740	
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	
01	6820 X	6255	-0-	-565	-0-	-0-	222	1	6027	2	N	5	151
								6					
02	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	5920	2	N	31	182
								34					
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6440	2	N	-0-	182
04	6420 X	6362	-0-	-58	-0-	-0-	207	1	6155	2	N	-0-	182
05	6820 X	6369	-0-	-451	-0-	-0-	210	1	6159	2	N	-0-	182
06	6600 X	6223	-0-	-377	-0-	-0-	200	1	6023	2	N	-0-	182

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132532			COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127 PERF. 7765 - 7837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2914 X	2491	-0-	-423	-0-	88	1	2397	2	N	5			32
						6	9							
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3233	2	N	22			54
						24	9							
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	96	1	2728	2	N	13			67
						14	9							
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	2	N	-0-			67
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	141	1	4156	2	N	14			81
						15	9							
*06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	164	1	4936	2	N	23			104
						25	9							

CARRIERE-HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 133688			COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7738 - 7775		
01	5363 X	4507	-0-	-856	-0-	159	1	4305	2	N	39			266
						43	9							
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	147	1	4365	2	N	5			271
						6	9							
03	4929 X	4885	-0-	-44	-0-	166	1	4697	2	N	20			291
						22	9							
04	4770 X	4711	-0-	-59	-0-	153	1	4545	2	N	12	183 1		120
						13	9							
05	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	152	1	4482	2	N	17			137
						19	9							
06	4830 X	4582	-0-	-248	-0-	147	1	4416	2	N	17			154
						19	9							

BELL FARM			WELL #:		1	RRCID -> 134106			COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7678 - 7758		
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	194	1	5264	2	N	1			140
						1	9							
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	181	1	5373	2	N	25			165
						28	9							
03	5456 X	4618	-0-	-838	-0-	157	1	4448	2	N	12			177
						13	9							
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	217	1	6456	2	N	113			290
						124	9							
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	197	1	5777	2	N	4	184 1		110
						4	9							
*06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	190	1	5715	2	N	47			157
						52	9							

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 134366			COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7760 - 7790		
01	1767 X	1611	-0-	-156	-0-	57	1	1546	2	N	7			132
						8	9							
02	1540 X	1404	-0-	-136	-0-	45	1	1351	2	N	7			139
						8	9							
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	N	7			146
						8	9							
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	N	11			157
						12	9							
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	2	N	8			165
						9	9							
06	1740 X	1663	-0-	-77	-0-	53	1	1597	2	N	12			177
						13	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4411	-0-	-22	-0-	156	1	4242	2	N	12		113
						13	9						
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	135	1	4006	2	N	6		119
						7	9						
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	12		131
						13	9						
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	139	1	4121	2	N	8		139
						9	9						
05	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	143	1	4191	2	N	3		142
						3	9						
06	4440 X	4340	-0-	-100	-0-	139	1	4188	2	N	12		154
						13	9						

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

01	837 X	807	-0-	-30	-0-	28	1	772	2	N	6		50
						7	9						
02	728 X	691	-0-	-37	-0-	22	1	667	2	N	2		52
						2	9						
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	6		58
						7	9						
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	29	1	851	2	N	8		66
						9	9						
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	4		70
						4	9						
06	840 X	809	-0-	-31	-0-	26	1	781	2	N	2		72
						2	9						

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

01	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	103	1	2788	2	N	-0-		263
02	3976 X	2891	-0-	-1085	-0-	94	1	2791	2	N	5		268
						6	9						
03	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	108	1	3063	2	N	4		272
						4	9						
04	3270 X	3011	-0-	-259	-0-	97	1	2895	2	N	17		289
						19	9						
05	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	99	1	2896	2	N	17		306
						19	9						
06	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	88	1	2644	2	N	2		308
						2	9						

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

01	4867 X	4302	-0-	-565	-0-	153	1	4149	2	Y	-0-		210
02	4396 X	4195	-0-	-201	-0-	136	1	4047	2	Y	11		221
						12	9						
03	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	155	1	4393	2	Y	32		253
						35	9						
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	143	1	4239	2	Y	-0-		253
05	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	144	1	4218	2	Y	-0-	190 1	63
06	4500 X	4127	-0-	-373	-0-	132	1	3975	2	Y	18		81
						20	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 #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3503 X	3315	-0-	-188	-0-		117 1	3181 2	N	15	164 1		50
								17 9						
02		3080 X	2781	-0-	-299	-0-		90 1	2688 2	N	3			53
								3 9						
03		3503 X	3498	-0-	-5	-0-		119 1	3370 2	N	8			61
								9 9						
04		3390 X	3162	-0-	-228	-0-		103 1	3052 2	N	6			67
								7 9						
05		3503 X	3291	-0-	-212	-0-		108 1	3172 2	N	10			77
								11 9						
06		3390 X	3235	-0-	-155	-0-		104 1	3130 2	N	1			78
								1 9						

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830														
01		1457 X	1302	-0-	-155	-0-		46 1	1256 2	N	-0-			194
02		1316 X	1261	-0-	-55	-0-		41 1	1220 2	N	-0-			194
03		1457 X	1366	-0-	-91	-0-		47 1	1319 2	N	-0-			194
04		1410 X	1345	-0-	-65	-0-		44 1	1301 2	N	-0-			194
05		1426 X	1348	-0-	-78	-0-		44 1	1304 2	N	-0-			194
06		1350 X	1302	-0-	-48	-0-		42 1	1260 2	N	-0-			194

RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
01		2914 X	2417	-0-	-497	-0-		94 1	2301 2	N	20			214
								22 9						
02		2632 X	2282	-0-	-350	-0-		97 1	2157 2	N	25			239
								28 9						
03		2914 X	543	-0-	-2371	-0-		22 1	521 2	N	-0-			239
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			239
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	178 1		61
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			61

MEEK, ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770														
01		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-		315 1	8383 2	N	149			276
								164 9						
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	N	-0-	178 1		98
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			98
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			98
05		2418 X	98	-0-	-2320	-0-		98 2		N	-0-			98
06		2340 X	121	-0-	-2219	-0-		121 2		N	-0-			98

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752														
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			137
02		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		237 1	5252 2	N	42			179
								46 9						
03		3441 X	2377	-0-	-1064	-0-		100 1	2257 2	N	18			197
								20 9						
04		3330 X	1585	-0-	-1745	-0-		110 1	1475 2	N	-0-			197
05		3441 X	1898	-0-	-1543	-0-		144 1	1754 2	N	-0-			197
06		3330 X	1818	-0-	-1512	-0-		100 1	1718 2	N	-0-	164 1		33

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549												
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	185	1	207
02	1708 X	157	-0-	-1551	-0-	8	1	149	2	N	-0-			207
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	115	1	2622	2	N	30			237
04	1830 X	129	-0-	-1701	-0-	33	9							
*05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			237
*06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-	139	1	98
						142	1	2577	2	N	39			137
						43	9							
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
ZBORIL-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 261715		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877						
01	14632 X	11880	-0-	-2752	-0-	462	1	11240	2	N	162	183	1	249
02	13244 X	11968	-0-	-1276	-0-	178	9	11323	2	N	177	183	1	243
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	195	9	12356	2	N	185	369	1	59
04	14160 X	11972	-0-	-2188	-0-	504	1	11269	2	N	187			246
05	14632 X	12262	-0-	-2370	-0-	204	9	11599	2	N	152	172	1	226
06	12810 X	12220	-0-	-590	-0-	497	1	11557	2	N	148	187	1	187
						206	9							
						167	9							
						500	1							
						163	9							
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.// 710549									
PAVLIK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8417 X	8417	-0-	-0-	48 1	8241 2	N	116	186 1		179
						128 9						
02		7448 X	5113	-0-	-2335	406 1	4651 2	N	51			230
						56 9						
03		2968 X	2968	-0-	-0-	347 1	2614 2	N	6	186 1		50
						7 9						
04		8280 X	2386	-0-	-5894	358 1	1995 2	N	30			80
						33 9						
05		8432 X	2964	-0-	-5468	425 1	2491 2	N	44			124
						48 9						
06		8160 X	1126	-0-	-7034	306 1	802 2	N	16			140
						18 9						

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273502			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982	
01		1705 N	1470	-0-	-235	55 1	1336 2	N	72			214
						79 9						
02		1624 N	1431	-0-	-193	52 1	1300 2	N	72			286
						79 9						
03		1705 N	1329	-0-	-376	51 1	1246 2	N	29	181 1		134
						32 9						
04		1410 N	1055	-0-	-355	43 1	973 2	N	35			169
						39 9						
05		1581 N	1026	-0-	-555	40 1	941 2	N	41			210
						45 9						
06		1290 N	970	-0-	-320	40 1	918 2	N	11	158 1		63
						12 9						

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)			72483 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222307			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209	
01		6665 X	5536	-0-	-1129	5506 2	30 9	N	27			144
						5304 2	52 9	N	47			191
02		6020 X	5356	-0-	-664	6241 2	20 9	N	18	168 1		41
						5473 2	55 9	N	50			91
03		7967 X	6261	-0-	-1706	3856 2	14 9	N	13			104
						5450 2	39 9	N	35			139
04		7800 X	5528	-0-	-2272							
05		8060 X	3870	-0-	-4190							
06		6060 X	5489	-0-	-571							

COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234596			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260	
01		248 N	68	-0-	-180	68 2		N	-0-			-0-
						137 2		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
						63 2		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
						196 2		N	-0-			-0-
04		120 N	63	-0-	-57			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
05		248 N	52	-0-	-196			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*06		196 N	196	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)			72681 205		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GRAFF			WELL #: 1		RRCID -> 193043			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	246966	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10592 -	10600	
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	

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	2	46	9	N	42	181 1	145
02		420 N	137	-0-	-283	-0-	85	2	52	9	N	47		192
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	N	65	8 1	249
							72	9						
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	42		291
							46	9						
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	N	54	165 1	180
							59	9						
*06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	728	2	68	9	N	62	8 1	234

EAST BLESSING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	276552	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10460 -	10506	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	2 1	251
02		672 N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-		251
03		3100 N	12129	-0-	9029	9029	162	1	11864	2	N	94	190 1	155
							103	9						
04		3000 N	12396	-0-	9396	18425	1097	1	11194	2	N	95	177 1	73
							105	9						
05		3100 N	13090	-0-	9990	28415	47	1	12881	2	N	147	20 1	200
							162	9						
*06		43277 X	14862	-0-	-28415	-0-	14723	2	139	9	N	126	194 1	132

EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279747	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9708 -	9744	
01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3507	1	43	9	N	39	4 1	314
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	N	2		316
03		65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	N	1	180 1	137
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		137
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	1	1	9	N	1		138
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		138

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TRULL		WELL #:		1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	10814 -	11969	
01		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	284	1	2200	3	Y	283	364 1	197
							311	9						
02		2800 N	2974	-0-	174	174	801	1	1984	3	Y	172	184 1	185
							189	9						
03		DLQ G-10	2837	-0-	2837	3011	347	1	2101	3	Y	354	184 1	355
							389	9						
04		DLQ G-10	2225	-0-	2225	5236	329	1	1826	3	Y	64	173 1	246
							70	9						
05		DLQ G-10	2529	-0-	2529	7765	383	1	1980	3	Y	151	185 1	212
							166	9						
*06		10224 X	2459	-0-	-7765	-0-	380	1	1904	3	Y	159	183 1	188
							175	9						

TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10250 -	12190	
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	38	1	94	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	86	12	1	74	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	216	19	1	111	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	94	-0-	94	310	15	1	79	3	Y	-0-				-0-
*06	388 N	78	-0-	-310	-0-	13	1	65	3	Y	-0-				-0-

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111						
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	498	1	3856	3	N	226	179	1		231
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	1161	1	2871	3	N	175	186	1		220
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	193	9	2882	3	N	172	179	1		213
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	478	1	2558	3	N	167	174	1		206
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	189	9	2106	3	N	154	185	1		175
*06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	462	1	2007	3	N	157	185	1		147
						184	9								
						409	1								
						169	9								
						399	1								
						173	9								

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	N	-0-				49
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-				49

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894						
WEST BLESSING		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	10				161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			N	-0-				161
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-				161
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				161
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	N	-0-				161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		009566										
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	389	-0-	-169	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02	644 X	195	-0-	-449	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
06	630 X	372	-0-	-258	-0-	372	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 260721		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063				
KAHLDEN		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2017 - P/A 04/06/17												

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			87
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			87
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			87
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			87
*05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4 9	N	4		343
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		343
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3 9	N	3		346
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10 9	N	9	6 1	349
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9 9	N	8	6 1	351
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		351

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496														
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
01		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2203 2	56 9		N	51			270
02		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2044 2	46 9		N	42			312
03		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2224 2	48 9		N	44	184 1		172
*04		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1942 2	64 9		N	58	11 1		219
05		1798 X	321	-0-	-1477	-0-	321 2			N	-0-	6 1		213
06		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			213

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762														
01		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	17845 2	255 9		N	232	181 1		269
02		16828 X	16405	-0-	-423	-0-	16166 2	239 9		N	217	184 1		302
03		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	16324 2	231 9		N	210	186 1		326
04		16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	15813 2	228 9		N	207	86 1		447
05		17515 X	17282	-0-	-233	-0-	16849 2	433 9		N	394	83 1		758
06		17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-				N	NO RPT			758

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508														
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746														
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	56 4		N	140	339 1		254
							154 9							
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	59 4		N	145	172 1		227
							160 9							
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1	67 4		N	162			389
							178 9							
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	65 4		N	157			546
							173 9							
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	5 1	65 4		N	156	168 1		534
							172 9							
*06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	64 4		N	153	340 1		347
							168 9							

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701														
01		834 R	834	-0-	-0-	-0-	149 1	685 2		N	-0-			50
02		435 R	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383 2		N	-0-			50
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	51 1	290 2		N	17			67
							19 9							
04		420 N	333	-0-	-87	-0-	64 1	269 2		N	-0-			67
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	186 1	902 2		N	-0-			67
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	139 1	294 2		N	-0-			67

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729									
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2	N	-0-		-0-
02		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-		-0-
03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-		-0-
04		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-		-0-
*05		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2	N	-0-		-0-
*06		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2	N	-0-		-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.		924290									
KIRBY ARCO		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		36
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		36
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-		36
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		36
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1		37
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		37

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			
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	158 1	75
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		75
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-		75
04	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		75
05	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-		75
06	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		75

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			
01	403 #	170	-0-	-233	-0-	170 2		N	-0-		168
02	1904 #	22	-0-	-1882	-0-	22 2		N	-0-		168
03	2108 #	224	-0-	-1884	-0-	224 1		N	-0-		168
04	1350 #	281	-0-	-1069	-0-	280 2	1 9	N	1		169
*05	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1371 2	4 9	N	4		173
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		173

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	210	1	38	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	109	1	139	2	Y	-0-		-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-		-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470										
BROWN, MINNIE			WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3107 - 3119	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	152	1	28	2	N	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	42	1	104	2	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	71	1	90	2	N	-0-		-0-
*04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)			74106 520		ASSOCIATED	49B			CNTY: AUSTIN				
COMET PRODUCTION			169662										
DEUTRICK, R. A/C -2			WELL #:	15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1731 - 1740	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470										
PAINE, ROBERT G.			WELL #:	25	RRCID ->	281514	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	1820 - 1830	
01	5487	3070	-0-	-2417	-0-	2600	1	470	2	N	-0-		-0-
02	4144 #	2052	-0-	-2092	-0-	589	1	1463	2	N	-0-		-0-
03	3503 #	2325	-0-	-1178	-0-	1021	1	1304	2	N	-0-		-0-
*04	3390 #	122	-0-	-3268	-0-	122	2			N	-0-		-0-
05	3503 #	288	-0-	-3215	-0-	288	2			N	-0-		-0-
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					164

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

01	2480 N	1580	-0-	-900	-0-	450	1	1130	2	N	-0-					137
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	420	1	2123	2	N	-0-					137
03	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	465	1	1285	2	N	1					138
						1	9									
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	450	1	1243	2	N	24					162
						26	9									
05	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	540	1	1876	2	N	27	171	1			18
						30	9									
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	600	1	1318	2	N	46					64
						51	9									

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

01	11966 X	11912	-0-	-54	-0-	450	1	11332	2	N	118	180	1			91
						130	9									
02	10696 X	8318	-0-	-2378	-0-	300	1	7908	2	N	100					191
						110	9									
03	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	465	1	15388	2	N	134	179	1			146
						147	9									
04	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	450	1	14320	2	N	105	175	1			76
						116	9									
05	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	620	1	12484	2	N	90					166
						99	9									
*06	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	600	1	12894	2	N	84	178	1			72
						92	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
FIVE-JAB, INC.		271310								
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #: 9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

RAMSEY (9300 WILCOX)		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
DIXON, LOMA		WELL #: 2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337		
01	2108 #	1952	-0-	-156	-0-	1865 2	87 9	N	79	177
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1861 2	96 9	N	87	177 1 87
03	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1861 2	94 9	N	85	172
04	1890 #	1771	-0-	-119	-0-	1692 2	79 9	N	72	173 1 71
05	2170 #	1729	-0-	-441	-0-	1653 2	76 9	N	69	140
06	2100 #	1468	-0-	-632	-0-	1399 2	69 9	N	63	203

RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
DIXON, LOMA G/U		WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
RAMSEY-WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465		
01	T. A.	927	-0-	927	10957	903 2	24 9	N	22	130
02	T. A.	2246	-0-	2246	13203	2224 2	22 9	N	20	150
03	T. A.	532	-0-	532	13735	521 2	11 9	N	10	160
04	T. A.	39	-0-	39	13774	22 2	17 9	N	15	175
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	13774			N	NO RPT	175
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	13774			N	NO RPT	175

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

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
01	3193 #	2305	-0-	-888	-0-	98	1	2145	2	N	56		193
02	3248 #	2370	-0-	-878	-0-	62	9	2254	2	N	48	160 1	81
03	3596 #	2179	-0-	-1417	-0-	53	9	2078	2	N	43		124
04	3480 #	2226	-0-	-1254	-0-	54	1	2074	2	N	64		188
05	2635 #	1551	-0-	-1084	-0-	47	9	1484	2	N	29	159 1	58
06	2550 #	696	-0-	-1854	-0-	82	1	597	2	N	12		70
						70	9						
						35	1						
						32	9						
						86	1						
						13	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

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

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	13		50
02	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	14	9	1588	2	N	22		72
03	2294 #	1935	-0-	-359	-0-	15	1	1891	2	N	25		97
04	2220 #	1617	-0-	-603	-0-	24	9	1568	2	N	30		127
05	2294 #	1847	-0-	-447	-0-	16	1	1792	2	N	35		162
06	1860 #	1710	-0-	-150	-0-	33	9	1649	2	N	43		205
						16	1						
						39	9						
						14	1						
						47	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2278	2	N	32		147
						35	9						
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	30		177
						33	9						
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	49	165 1	61
						54	9						
04	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	122	1	1757	2	N	9		70
						10	9						
05	2449 X	2016	-0-	-433	-0-	109	1	1906	2	N	1		71
						1	9						
06	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	126	1	1830	2	N	16		87
						18	9						

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

01	17422 X	16337	-0-	-1085	-0-	620	1	15561	2	N	142		220
						156	9						
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	560	1	15040	2	N	165	180 1	205
						182	9						
03	16957 X	16896	-0-	-61	-0-	620	1	16088	2	N	171	181 1	195
						188	9						
04	16410 X	14209	-0-	-2201	-0-	600	1	13467	2	N	129	179 1	145
						142	9						
05	17484 X	15792	-0-	-1692	-0-	620	1	15026	2	N	133	178 1	100
						146	9						
06	16920 X	12732	-0-	-4188	-0-	480	1	12132	2	N	109		209
						120	9						

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	2756	-0-	-902	-0-	427	1	2284	2	N	41				125
						45	9								
02	3108 X	2675	-0-	-433	-0-	389	1	2232	2	N	49				174
						54	9								
03	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	426	1	2326	2	N	43	179	1		38
						47	9								
04	2940 X	1748	-0-	-1192	-0-	427	1	1291	2	N	27				65
						30	9								
05	2976 X	1929	-0-	-1047	-0-	385	1	1496	2	N	44				109
						48	9								
06	2880 X	1047	-0-	-1833	-0-	253	1	766	2	N	25				134
						28	9								

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

01	1736 N	1282	-0-	-454	-0-	193	1	1031	2	N	53	177	1		45
						58	9								
02	1428 N	1201	-0-	-227	-0-	171	1	978	2	N	47				92
						52	9								
03	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	194	1	1059	2	N	52				144
						57	9								
04	1230 N	733	-0-	-497	-0-	173	1	524	2	N	33				177
						36	9								
05	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	235	1	912	2	N	28				205
						31	9								
06	1260 N	670	-0-	-590	-0-	167	1	503	2	N	-0-				205

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

01	41013 X	36092	-0-	-4921	-0-	1625	1	33821	2	N	587	548	1	1 8	238
						646	9								
02	38906 X	38906	-0-	-0-	-0-	6467	1	31856	2	N	530	178	1	2 8	588
						583	9								
03	39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	6386	1	32337	2	N	525	725	1	1 8	387
						578	9								
04	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	6916	1	34251	2	N	600	721	1		266
						660	9								
05	36456 X	31705	-0-	-4751	-0-	5068	1	26088	2	N	499	530	1	1 8	234
						549	9								
*06	35280 X	32966	-0-	-2314	-0-	1433	1	30883	2	N	591	366	1	1 8	458
						650	9								

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	-0-				133
02	2044 X	1897	-0-	-147	-0-	61	1	1828	2	N	7				140
						8	9								
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	62	1	2156	2	N	32	159	1		13
						35	9								
04	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	54	1	2043	2	N	64				77
						70	9								
*05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	73	1	2878	2	N	-0-				77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858															
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	1411	-0-	-1131	-0-	47	1	1364	2	N	-0-			63
02		2296 X	1696	-0-	-600	-0-	54	1	1640	2	N	2			65
03		2542 X	2218	-0-	-324	-0-	62	1	2156	2	N	-0-			65
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	69	1	2620	2	N	-0-			65
*05		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	55	1	2193	2	N	-0-			65
06		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			65

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245															
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			134
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5			139
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	N	6			145
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			145
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			145
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259

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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		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				
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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

SWEET, E. A.		74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
		511745										
		WELL #: 3		RRCID -> 148820		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318				
01	14477	13803	-0-	-674	-0-	547	1	13125	2	Y	119	137
						131	9					
02	12772	12772	-0-	-0-	-0-	1033	1	11673	2	Y	60	27
						66	9				170	1
03	12969 R	12969	-0-	-0-	-0-	1203	1	11689	2	Y	70	97
						77	9					
04	13350 #	11049	-0-	-2301	-0-	1156	1	9837	2	Y	51	148
						56	9					
05	14136 #	11244	-0-	-2892	-0-	1267	1	9958	2	Y	17	165
						19	9					
06	13680 #	5886	-0-	-7794	-0-	1267	1	4602	2	Y	15	180
						17	9					

USA-RAVEN FOREST		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		015721										
		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420				
01	82999	81240	-0-	-1759	-0-	2426	1	78444	2	Y	336	165
						370	9				359	1
02	59202	59502	-0-	300	300	3863	1	55398	2	Y	219	37
						241	9				347	1
03	55497	55497	-0-	-0-	300	4219	1	51100	2	Y	162	33
						178	9				166	1
04	48623	48323	-0-	-300	-0-	4100	1	44107	2	Y	105	138
						116	9					
05	44084	44084	-0-	-0-	-0-	4153	1	39910	2	Y	19	157
						21	9					
06	13740	22612	-0-	8872	8872	4153	1	18445	2	Y	13	170
						14	9					

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11741 - 11863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
LURA MIRE 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	280172	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11158 - 11190		
01	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	251 1	1034 2	N	112	185 1	179
							123 9					
02	1400	X	1090	-0-	-310	-0-	210 1	846 2	N	31		210
							34 9					
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	251 1	1121 2	N	104	194 1	120
							114 9					
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	225 1	889 2	N	85		205
							94 9					
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	223 1	843 2	N	55	182 1	78
							61 9					
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	204 1	754 2	N	71		149
							78 9					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
MORRIS, E.		048169										
MORRIS, E.		WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952		
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	408 1	2945 2	Y	31	56 1	108
							34 9					
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	401 1	3336 2	Y	24	52 1	80
							26 9					
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	425 1	3563 2	Y	52		132
							57 9					
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	465 1	3696 2	Y	51	58 1	125
							56 9					
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	510 1	3774 2	Y	41	62 1	104
							45 9					
06	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	404 1	2764 2	Y	45	59 1	90
							50 9					

HOLBROOK		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		190005									
		WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

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
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	78	1	560	2	Y	4	3 1	9
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	567	2	Y	2	4 1	7
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-		7
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-	3 1	4
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	Y	3	2 1	5
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	27	1	182	2	Y	-0-	3 1	2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

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

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

01	3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	375	1	2066	2	N	27		117
02	3584 X	3064	-0-	-520	-0-	420	1	2612	2	N	29		146
03	3751 X	1455	-0-	-2296	-0-	270	1	1171	2	N	13		159
04	3240 X	1420	-0-	-1820	-0-	225	1	1181	2	N	13		172
05	3379 X	349	-0-	-3030	-0-	75	1	274	2	N	-0-		172
06	3270 X	3234	-0-	-36	-0-	400	1	2815	2	N	17		189

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		404
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		404
03	124 X	108	-0-	-16	-0-	101	1	7	9	N	6		410
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	107	1	6	9	N	5		415
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		415
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		415

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12438 - 12524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12940 - 13008			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12095 - 12171		
01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	972	1	7011	2	Y	109	122	1	277
						120	9							
02	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	1153	1	9585	2	Y	54	133	1	198
						59	9							
03	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1087	1	9119	2	Y	97			295
						107	9							
04	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	1215	1	9651	2	Y	92	129	1	258
						101	9							
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	1286	1	9514	2	Y	86	127	1	217
						95	9							
*06	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1183	1	8098	2	Y	73	123	1	167
						80	9							

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		
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

01		5704 X	3699	-0-	-2005	-0-	564	1	3115	2	N	18	159
							20	9					
02		5152 X	3054	-0-	-2098	-0-	471	1	2571	2	N	11	170
							12	9					
03		4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	520	1	2548	2	N	11	181
							12	9					
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	538	1	3183	2	N	22	203
							24	9					
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	555	1	3326	2	N	8	211
							9	9					
*06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	570	1	3771	2	N	-0-	211

FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 178217			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244		
01		11067 X	9015	-0-	-2052	-0-	676	1	8309	2	N	27	167 1 20
							30	9					
02		9996 X	8840	-0-	-1156	-0-	639	1	8199	2	N	2	22
							2	9					
03		10912 X	9468	-0-	-1444	-0-	720	1	8734	2	N	13	35
							14	9					
04		9030 X	8710	-0-	-320	-0-	622	1	7981	2	N	97	132
							107	9					
05		9796 X	9117	-0-	-679	-0-	645	1	8424	2	N	44	176
							48	9					
06		9480 X	9434	-0-	-46	-0-	630	1	8804	2	N	-0-	176

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655										
WHITTAKER			WELL #: 1		RRCID -> 249144			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)			74995 302		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 176366			COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
01		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11083	2	375	9	N	341	366 1 147
02		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	9904	2	339	9	N	308	378 1 77
03		11439 X	11186	-0-	-253	-0-	10827	2	359	9	N	326	183 1 220
04		11070 X	10733	-0-	-337	-0-	10381	2	352	9	N	320	383 1 157
05		11439 X	11064	-0-	-375	-0-	10682	2	382	9	N	347	375 1 129
06		11070 X	10579	-0-	-491	-0-	10227	2	352	9	N	320	190 1 259

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998	
01	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	684	1	4936	2	Y	-0-	27
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	558	1	4643	2	Y	-0-	27
03	5642 X	5605	-0-	-37	-0-	597	1	5008	2	Y	-0-	27
04	5460 X	5116	-0-	-344	-0-	572	1	4544	2	Y	-0-	27
05	5642 X	5260	-0-	-382	-0-	626	1	4634	2	Y	-0-	27
06	5460 X	5108	-0-	-352	-0-	651	1	4457	2	Y	-0-	27

MALLETT		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776	
01	14539 X	12944	-0-	-1595	-0-	1568	1	11308	2	Y	62	210
02	13132 X	12646	-0-	-486	-0-	1350	1	11223	2	Y	66	188 1 88
03	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	1504	1	12617	2	Y	74	162
04	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	1517	1	12050	2	Y	60	189 1 33
05	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	1628	1	12047	2	Y	59	92
06	12960 X	12301	-0-	-659	-0-	1561	1	10685	2	Y	50	142

FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT		263701		WELL #:		1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11671 - 11887
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1		2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				2

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492 - 11534	
01	5859 X	4280	-0-	-1579	-0-	524	1	3756	2	Y	-0-	121
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	587	1	4851	2	Y	-0-	121
03	6014 X	4517	-0-	-1497	-0-	475	1	3966	2	Y	69	190
04	5820 X	4878	-0-	-942	-0-	544	1	4302	2	Y	29	141 1 78
05	6014 X	5347	-0-	-667	-0-	625	1	4696	2	Y	24	102
06	5820 X	4676	-0-	-1144	-0-	595	1	4052	2	Y	26	128

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
XTO ENERGY INC.				945936									
MALLETT				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094	
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
01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	874	1	2978	3	N	35	265
							39	9					
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	614	1	2098	3	N	17	282
							19	9					
03		3007 X	2482	-0-	-525	-0-	522	1	1938	3	N	20	302
							22	9					
04		2910 X	1440	-0-	-1470	-0-	363	1	1063	3	N	13	315
							14	9					
05		3007 X	886	-0-	-2121	-0-	490	1	392	3	N	4	133
							4	9			186	1	
06		2910 X	1940	-0-	-970	-0-	654	1	1275	3	N	10	143
							11	9					
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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	287	-0-	287	287		30	1	247	2	Y	9	9
							10	9					
04	SI MULT	1105	-0-	1105	1392		116	1	919	2	Y	64	26
							70	9				47	1
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1392						Y	-0-	26
*06	1392 R	-0-	-0-	-1392	-0-						Y	-0-	26
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
MALLETT-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
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
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	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	16 N	-0-	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
06	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	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13395	PERF.12237 - 12705	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	203

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12640 - 12654				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME-DISHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	13398 - 13431				
01		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	150	1	1310	3	N	153	228	1		184
							168	9								
02		1372 X	1369	-0-	-3	-0-	131	1	1139	3	N	90				274
							99	9								
03		899 X	583	-0-	-316	-0-	75	1	469	3	N	35				309
							39	9								
04		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	193	1	1959	3	N	118	65	1		362
							130	9								
05		1643 X	1185	-0-	-458	-0-	121	1	1023	3	N	37	182	1		217
							41	9								
*06		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	3	N	62				279
							68	9								

SUN-HARDER A		WELL #:		2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720				
01		10633 X	7175	-0-	-3458	-0-	678	1	5916	3	N	528	407	1		372
							581	9								
02		9604 X	6513	-0-	-3091	-0-	617	1	5384	3	N	465	537	1		300
							512	9								
03		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	880	1	5450	3	N	503	370	1		433
							553	9								
04		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	600	1	6081	3	N	474	591	1		316
							521	9								
05		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	763	1	6432	3	N	524	553	1		287
							576	9								
*06		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	632	1	6528	3	N	474	365	1		396
							521	9								

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913 - 11946				
01		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	310	1	14717	3	N	676	599	1		270
							744	9								
02		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6253	3	366	9	N	333	387	1		216
03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5700	3	354	9	N	322	190	1		348
04		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6218	3	350	9	N	318	396	1		270
05		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6504	3	306	9	N	278	368	1		180
*06		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6139	3	338	9	N	307	392	1		95

BUBBA 'D' GU		WELL #:		1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11860 - 11903				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3782 X	139	-0-	-3643	-0-	13	1	113	3	N	12	57	1		345
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-	13	9			N	-0-				345
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	N	35				380
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	39	9	115	3	N	1	34	1		347
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-				347
*06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	8				355
						9	9								

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

01	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	935	1	30	2	N	42				155
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	9	60	2	N	37				192
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	826	1	11	9	N	10				202
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	41	9			N	-0-				202
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	814	1			N	-0-				202
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				202

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				67
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				67
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				67
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247			75234 039 293371		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
			WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.	10090 - 10157			
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		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	10750	PERF.	9664 - 9674		
01		0 W	509	-0-	509	140956	21	1	466	2	Y	20	43	1	204
							22	9							
02		0 W	1049	-0-	1049	142005	36	1	877	2	Y	124	122	1	206
							136	9							
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT			206
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT			206
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT			206
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	142005					Y	NO RPT			206

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246			75234 052 293371		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
			WELL #:	213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8700 - 9362			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246			75234 078 293371		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS				
			WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744 - 9760			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247			75234 117 293371		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
			WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11056 - 11068			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10878 - 11062	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	10068 - 10090	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10700 - 10720	

01	5239 #	2771	-0-	-2468	-0-	92 1	2679 2	Y	-0-			15
02	4732 #	1795	-0-	-2937	-0-	97 1	1698 2	Y	-0-			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 247		WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	10238 - 10266	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #:	141 L	RRCID ->	008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10891 - 10898	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	PRTL PLG	8816	-0-	8816	154452	304	1	8512	2	Y	-0-				34
02	PRTL PLG	4830	-0-	4830	159282	257	1	4573	2	Y	-0-				34
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT				34
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT				34
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT				34
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	159282					Y	NO RPT				34

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521		

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 ENERGY, LLC		293371		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10384 - 10389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	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 ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	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 ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010																

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

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	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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	590			Y	225	230 1	5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	590			Y	143	141 1	7
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT		7
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT		7
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT		7
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT		7

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)			75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
RFR TRACT 224			WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)			75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499									
STATE TRACT 288			WELL #: 179		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993			TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007												

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16182 X	16148	-0-	-34	-0-	16148	2			N	-0-					218
02	14532 X	14305	-0-	-227	-0-	14302	2	3	9	N	3	1	8			220
03	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	15265	2	2	9	N	2					222
04	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					222
05	16151 X	14781	-0-	-1370	-0-	14777	2	4	9	N	4	1	8			225
06	15630 X	14188	-0-	-1442	-0-	14182	2	6	9	N	5	1	8			229

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	332	1	3155	3	N	2					111
02	3248 X	3144	-0-	-104	-0-	309	1	2834	3	N	1	1	8			111
03	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	217	1	2926	3	N	4	1	8			114
04	3390 X	3372	-0-	-18	-0-	304	1	3068	3	N	-0-					114
05	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	291	1	2921	3	N	2					116
06	3390 X	3022	-0-	-368	-0-	283	1	2739	3	N	-0-					116

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TRACI		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
				948460											
		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476	-	12530	
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
01		8959 X	8516	-0-	-443	-0-	8510	1	6	9	N	5			62
02		8092 X	7609	-0-	-483	-0-	7609	1			N	-0-			62
03		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8366	1	6	9	N	5			67
04		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	1			N	-0-			67
05		8618 X	8227	-0-	-391	-0-	8226	1	1	9	N	1			68
06		8250 X	7907	-0-	-343	-0-	7905	1	2	9	N	2			70

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546	-	12964	
01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	1			N	-0-			109
02		3276 X	2929	-0-	-347	-0-	2929	1			N	-0-			109
03		3875 X	3411	-0-	-464	-0-	3411	1			N	-0-			109
04		3750 X	3331	-0-	-419	-0-	3331	1			N	-0-			109
05		3875 X	3175	-0-	-700	-0-	3175	1			N	-0-			109
06		3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351	1			N	-0-			109

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		76105 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
		429659													
		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206	-	11526	
01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	508	1	5747	2	N	129	185	1	132
							142	9							
02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	511	1	4909	2	N	78	1	8	209
							86	9							
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	315	1	3661	2	N	118	188	1	137
							130	9							
04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	352	1	3800	2	N	70	2	8	205
							77	9							
05		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	620	1	6839	2	N	84	2	8	287
							92	9							
*06		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	681	1	6500	2	N	76	188	1	175
							84	9							

ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206	-	11428	
01		4898 X	4020	-0-	-878	-0-	326	1	3694	2	N	-0-			202
02		4424 X	3387	-0-	-1037	-0-	319	1	3068	2	N	-0-			202
03		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	274	1	3183	2	N	-0-			202
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	347	1	3746	2	N	-0-			202
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	323	1	3567	2	N	-0-			202
06		3900 X	3272	-0-	-628	-0-	310	1	2962	2	N	-0-			202

KAECELE "170"		WELL #:		2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204	-	11531	
01		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	371	1	4202	2	N	11			220
							12	9							
02		3472 X	3009	-0-	-463	-0-	283	1	2724	2	N	2			222
							2	9							
03		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	388	1	4510	2	N	7			229
							8	9							
04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	414	1	4475	2	N	1	1	8	229
							1	9							
05		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	451	1	4970	2	N	13			242
							14	9							
*06		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	435	1	4153	2	N	17			259
							19	9							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568				
01	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	767 25 9	1	8680	2	Y	23		162
02	8316 X	7384	-0-	-932	-0-	696 1 9	1	6687	2	Y	1		163
03	DLQ G-10	8597	-0-	8597	8597	680 13 9	1	7904	2	Y	12		175
04	DLQ G-10	8146	-0-	8146	16743	688 31 9	1	7427	2	Y	28	1 8	202
05	DLQ G-10	8907	-0-	8907	25650	737 46 9	1	8124	2	Y	42		244
06	DLQ G-10	6941	-0-	6941	32591	655 34 9	1	6252	2	Y	31	188 1	87
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530				
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	394 47 9	1	4458	2	Y	43		105
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	421 26 9	1	4049	2	Y	24		129
03	DLQ G-10	4693	-0-	4693	4693	370 18 9	1	4305	2	Y	16		145
04	DLQ G-10	4719	-0-	4719	9412	395 55 9	1	4269	2	Y	50	1 8	194
05	DLQ G-10	3359	-0-	3359	12771	277 22 9	1	3060	2	Y	20		214
06	DLQ G-10	3586	-0-	3586	16357	340	1	3246	2	Y	-0-		214
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	260	2	N	1		155
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-		155
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 6 9	1	284	2	N	5		160
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	20 3 9	1	216	2	N	3	1 8	162
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 2 9	1	273	2	N	2		164
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	154	2	N	1		165
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	676 98 9	1	7657	2	N	89		256
02	7784 X	5828	-0-	-1956	-0-	542 80 9	1	5206	2	N	73	184 1	145
03	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	655 135 9	1	7610	2	N	123		268
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	599 81 9	1	6465	2	N	74	189 1	152
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	660 105 9	1	7277	2	N	95		247
06	8160 X	7278	-0-	-882	-0-	685 59 9	1	6534	2	N	54	188 1	112

 REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	292	1	3301	2	N	10		150
						11	9						
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	392	1	3160	2	N	11		161
						12	9						
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	303	1	3518	2	N	9		170
						10	9						
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	264	1	2848	2	N	3	1 8	172
						3	9						
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	313	1	3451	2	N	10		182
						11	9						
*06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	285	1	2721	2	N	-0-		182

 BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-		152
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	2		154
						2	9						
03	434 N	180	-0-	-254	-0-	14	1	165	2	N	1		155
						1	9						
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	N	6	1 8	160
						7	9						
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-		160
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	1	1 8	160
						1	9						

 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

 JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	242	1	2734	2	N	17		144
						19	9						
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	427	1	4102	2	N	11		155
						12	9						
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	2	N	12		167
						13	9						
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	248	1	2683	2	N	10		177
						11	9						
05	3100 N	3186	-0-	86	86	264	1	2916	2	N	5		182
						6	9						
06	4740 X	4223	-0-	-517	-0-	399	1	3810	2	N	13	1 8	194
						14	9						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	304	1	3438	2	N	15		195
02	3640 X	3131	-0-	-509	-0-	294	1	2826	2	N	10		205
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	273	1	3169	2	N	10		215
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	243	1	2628	2	N	18	1 8	232
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	301	1	3322	2	N	5		237
06	3630 X	2915	-0-	-715	-0-	276	1	2638	2	N	1	1 8	237

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500			
01	5673 X	5340	-0-	-333	-0-	430	1	4871	2	N	35		275
02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	614	1	5897	2	N	55	172 1	158
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	574	1	6675	2	N	42		200
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	521	1	5623	2	N	51	181 1	68
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	497	1	5477	2	N	42	2 8	110
06	7050 X	5559	-0-	-1491	-0-	524	1	5004	2	N	28	1 8	137

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532			
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	164	1	1852	2	N	-0-		249
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	160	1	1537	2	N	-0-		249
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	180	1	2089	2	N	-0-		249
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	N	1	1 8	249
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	169	1	1863	2	N	-0-		249
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	N	-0-		249

KAECELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564			
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	146	1	1649	2	N	2		86
02	2044 N	1657	-0-	-387	-0-	156	1	1499	2	N	2		88
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	188	1	2181	2	N	3		91
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	179	1	1937	2	N	4		95
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	107	1	1177	2	N	-0-		95
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	106	1	1011	2	N	-0-		95

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397 - 12018		
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
01	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	280	1	3174	2	N	21		160
02	5096 X	4243	-0-	-853	-0-	398	1	3823	2	N	20		180
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	496	1	5762	2	N	5		185
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	521	1	5621	2	N	7		192
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	548	1	6041	2	N	12		204
*06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	541	1	5168	2	N	36	1 8	239

RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
STOESSER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110853	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	15490	PERF.13153 - 13344		
*09	990 X	844	-0-	-146	-0-	807	2	37	9	N	34		122
*10	1023 X	1007	-0-	-16	-0-	967	2	40	9	N	36		158
*11	930 X	867	-0-	-63	-0-	790	2	77	9	N	70	179 2	49
*12	1395 X	1062	-0-	-333	-0-	989	2	73	9	N	66		115
*01	1922 X	722	-0-	-1200	-0-	589	2	133	9	N	121	159 1	77
*02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	888	2	42	9	N	38	1 8	114
03	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1297	2	41	9	N	37		151
04	2520 X	1325	-0-	-1195	-0-	1285	2	40	9	N	36	1 8	186
05	2883 X	889	-0-	-1994	-0-	861	2	28	9	N	25	1 8	210
06	3030 X	671	-0-	-2359	-0-	665	2	6	9	N	5	159 1	56

BLOXSOM		WELL #:		2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12580 - 12610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	12850	PERF.12568 - 12620		
01	15066	504	-0-	-14562	-0-	244	2	260	9	N	236	183 1	212
02	13608	9799	-0-	-3809	-0-	9491	2	308	9	N	280	365 1	127
03	14818 #	11078	-0-	-3740	-0-	10747	2	331	9	N	301	358 1	70
04	13080 #	10835	-0-	-2245	-0-	10105	2	730	9	N	664	545 1	189
05	11867 R	11867	-0-	-0-	-0-	11331	2	536	9	N	487	543 1	133
*06	11611 R	11611	-0-	-0-	-0-	11135	2	476	9	N	433	366 1	200

RICH RANCH (YEGUA)				76382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845									
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:		3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042 - 7522		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

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
01	2511 #	1931	-0-	-580	-0-	221 1 119 9	1591 2	N	108	174 1	287
02	2268 #	1990	-0-	-278	-0-	198 1 149 9	1643 2	N	135		422
03	2325 #	2158	-0-	-167	-0-	211 1 173 9	1774 2	N	157	510 1	69
04	2130 #	2098	-0-	-32	-0-	215 1 172 9	1711 2	N	156		225
05	2201 #	843	-0-	-1358	-0-	92 1 72 9	679 2	N	65	183 1	107
06	2130 #	2	-0-	-2128	-0-	2 2		N	-0-		107

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	6762	-0-	-1081	-0-	275 1 34 9	6453 2	N	31	21 1	126
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	318 1 36 9	6607 2	N	33	136 1	23
03	7688 X	7498	-0-	-190	-0-	325 1 42 9	7131 2	N	38	33 1	28
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	291 1 46 9	7376 2	N	42	14 1	56
05	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	361 1 24 9	8695 2	N	22		78
06	7470 X	5885	-0-	-1585	-0-	390 1 22 9	5473 2	N	20		98

MERTA, CELESTINA ET AL 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	325 1 53 9	7640 2	N	48		359
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	242 1 37 9	5027 2	N	34	190 1	203
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	295 1 56 9	6459 2	N	51		254
04	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	309 1 50 9	7823 2	N	45		299
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	239 1 35 9	5750 2	N	32	183 1	148
*06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	510 1 29 9	7161 2	N	26		174

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLETON OIL COMPANY MIDDLETON UPTON UNIT		77165 700 565000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 268854		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743			
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	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - PLUGGED 01/12/17											
ROCK ISLAND (MIO. 2425) C & E OPERATING, INC. MOELLER		77608 800 120079		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #:		2		RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CORNELIUS		870311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937			
01	2015 #	101	-0-	-1914 B	-23420	101 2	N	-0-			-0-
02	3500 #	2566	-0-	-934 B	-24354	2566 2	N	-0-			-0-
03	3875 #	1368	-0-	-2507 B	-26861	1368 2	N	-0-			-0-
04	3570 #	7273	-0-	3703 B	-23158	7219 2	N	49	27 1		22
05	2232 #	7758	-0-	5526 B	-17632	7717 2	N	37	38 1		21
06	2760 #	NO RPT	-0-	-2760 B	-20392		N	NO RPT			21
KLEIMANN A		WELL #:		2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8400) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		77608 868 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8900) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT		77608 875 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 058664		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9911 - 9945	
PETERSON, JOHN ETAL UNIT													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.		127449		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169	
JONES ET AL													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		166706		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415	
ROCK ISLAND SWD													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 PARTNRSHIP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
DELTA, D. Z.													
01	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	2207	-0-	-1993	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2332	-0-	-998	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2420	-0-	-1021	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	772	2		N	-0-			-0-

QUANAH OPERATING LLC		684561		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
CHARLIE, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2748 - 2753			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
06	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								
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	72 1	375 2	N	-0-						17
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84 1	474 2	N	-0-						17
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	85 1	510 2	N	-0-						17
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	88 1	487 2	N	-0-						17
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	78 1	438 2	N	-0-						17
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	78 1	448 2	N	-0-						17

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								
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	49 1	252 2	N	-0-						52
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	27 1	156 2	N	-0-						52
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42 1	252 2	N	-0-						52
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48 1	264 2	N	-0-						52
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58 1	329 2	N	-0-						52
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52 1	296 2	N	-0-						52

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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	58 1	301 2	N	-0-						-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	51 1	286 2	N	-0-						-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53 1	320 2	N	-0-						-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	52 1	287 2	N	-0-						-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	42 1	242 2	N	-0-						-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	55 1	312 2	N	-0-						-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		565000														
WELL #:		3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1576 - 1624						
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	49 1	256 2	N	-0-						-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	45 1	256 2	N	-0-						-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	45 1	272 2	N	-0-						-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	43 1	239 2	N	-0-						-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	43 1	242 2	N	-0-						-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	40 1	231 2	N	-0-						-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1569 - 1579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	72	1	369	2	N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	71	1	427	2	N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	69	1	380	2	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	88	1	499	2	N	-0-			-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	429	2	N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. MAYES		WELL #:		681462	1A	RRCID ->	110769	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	1562 - 1578	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYES, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	117716	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	1592 - 1594		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-

MAYES		WELL #:		2	RRCID ->	153098	COMPL. DATE	05/27/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1575 - 1582		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		WELL #:		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		
01	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-			206
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-	162	1	44
03	4464 X	3826	-0-	-638	-0-	3824	2	2	9	N	2			46
04	4320 X	3454	-0-	-866	-0-	3452	2	2	9	N	2			48
05	4464 X	3422	-0-	-1042	-0-	3422	2			N	-0-			48
06	4320 X	4055	-0-	-265	-0-	4055	2			N	-0-			48

PRAIRIE CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12555 - 12680		
01	8308 X	4409	-0-	-3899	-0-	155	1	4254	2	N	-0-			83
02	7392 X	5820	-0-	-1572	-0-	140	1	5680	2	N	-0-			83
03	7967 X	7239	-0-	-728	-0-	155	1	7084	2	N	-0-			83
04	7710 X	6710	-0-	-1000	-0-	150	1	6560	2	N	-0-			83
05	6975 X	5363	-0-	-1612	-0-	155	1	5208	2	N	-0-			83
*06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	150	1	6877	2	N	-0-			83

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

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
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-				27
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-				27
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-				27
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-				27
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-				27
*06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				149
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

01	15810 X	15610	-0-	-200	-0-	1863	1	13699	2	N	44				133
02	14364 X	13905	-0-	-459	-0-	1662	1	12229	2	N	13				146
03	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	1723	1	13562	2	N	17				163
04	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	1668	1	13002	2	N	11				174
05	15624 X	14855	-0-	-769	-0-	1667	1	13169	2	N	17				191
06	15120 X	14052	-0-	-1068	-0-	1576	1	12458	2	N	16				207

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	294	1	2163	2	N	6				160
02	2156 X	1076	-0-	-1080	-0-	127	1	936	2	N	12				172
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	2				174
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	162	1	1266	2	N	10				184
05	3100 N	3175	-0-	75	75	357	1	2818	2	N	-0-				184
*06	2725 N	2650	-0-	-75	-0-	298	1	2352	2	N	-0-				184

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

01	7936 X	4471	-0-	-3465	-0-	535	1	3936	2	N	-0-				78
02	7280 X	5287	-0-	-1993	-0-	632	1	4655	2	N	-0-				78
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	1003	1	7896	2	N	11				89
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	924	1	7204	2	N	1				90
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	860	1	6793	2	N	10				100
06	8610 X	8252	-0-	-358	-0-	926	1	7320	2	N	5				105

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	
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
01	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	281 1	1838 2	N	-0-		-0-
02	1596 #	700	-0-	-896	-0-	201 1	499 2	N	-0-		-0-
03	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	676 1	1383 2	N	-0-		-0-
04	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	533 1	1385 2	N	-0-		-0-
05	2108 #	1818	-0-	-290	-0-	529 1	1289 2	N	-0-		-0-
06	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
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	
01	1705 X	1213	-0-	-492	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
02	1540 X	261	-0-	-1279	-0-	261 2		N	-0-		-0-
03	1705 X	481	-0-	-1224	-0-	481 2		N	-0-		-0-
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROOT 'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 145059		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6957 - 7020	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817		
01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			30
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	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		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742		
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080		
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	107	160	1	77
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-			N	85			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	168	1	104
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			191
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	146	1	149
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	168	1	46

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
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500)			78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:	4	RRCID ->	254263	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4581 - 4593

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

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

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:	1	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241 - 6249

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
ROSENBAUM ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248

01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-			25
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	782	2	N	-0-			25
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			25
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			25
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			25
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2	N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

ROSENBERG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

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

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 04/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648									
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2	N	-0-		-0-
02	3584 X	2257	-0-	-1327	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	2368	-0-	-1472	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	2546	2	N	-0-		-0-
06	3750 X	2150	-0-	-1600	-0-	2150	2	N	-0-		-0-

BRECO-DYER		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988		
01	1550 N	115	-0-	-1435	-0-	115	2	N	-0-		73
02	1400 N	991	-0-	-409	-0-	991	2	N	-0-		73
03	1550 N	609	-0-	-941	-0-	609	2	N	-0-		73
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		73
05	1085 N	606	-0-	-479	-0-	606	2	N	-0-		73
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2	N	-0-		73

DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890		
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4408	2	19 9 N	17		196
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3172	2	9 9 N	8		204
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3861	2	14 9 N	13		217
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8 9 N	7	179 1	45
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3827	2	21 9 N	19		64
*06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3658	2	11 9 N	10		74

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		
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31 9 N	28		113
02	3164 X	2424	-0-	-740	-0-	2385	2	39 9 N	35		148
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2858	2	36 9 N	33		181
04	3510 X	3161	-0-	-349	-0-	3137	2	24 9 N	22	179 1	24
05	3627 X	2879	-0-	-748	-0-	2845	2	34 9 N	31		55
06	3510 X	2794	-0-	-716	-0-	2764	2	30 9 N	27		82

DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674		
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-	228
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436	2		N	-0-	228
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-	228
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		N	-0-	228
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2 9 N	2		230
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	420	2	10 9 N	9		239

DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665		
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2748	2	32 9 N	29		149
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4150	2	24 9 N	22		171
03	2635 X	1561	-0-	-1074	-0-	1535	2	26 9 N	24		195
04	2550 X	1678	-0-	-872	-0-	1647	2	31 9 N	28		223
05	2635 X	1503	-0-	-1132	-0-	1479	2	24 9 N	22	180 1	65
06	2550 X	1345	-0-	-1205	-0-	1319	2	26 9 N	24		89

PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 242424		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY)												
LAKE RONEL OIL COMPANY												
ROUND BUNCH												
WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		12284	12284	-0-	-0-	-0-	10 1	8134 2	N	3764	3873 1	170
02		12541	12541	-0-	-0-	-0-	4140 9	8481 2	N	3682	3635 1	217
03		12380	12978	-0-	598	598	4050 9	8720 2	N	3862	3694 1	385
04		13448	13448	-0-	-0-	598	4248 9	9094 2	N	3949	4044 1	290
05		14581	13983	-0-	-598	-0-	4344 9	9467 2	N	4096	4231 1	155
*06		13581	13581	-0-	-0-	-0-	4506 9	9003 2	N	4153	3883 1	425
							10 1					
							4568 9					

ROWAN (FRIO 8900)												
D.C. ENERGY												
ROWAN GPU - HUBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915												
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P/A 10/24/1979												

ROWAN, NORTH (10,800)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
SUMMERS, E. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864												
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	40
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	40
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	66 1
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	18
*06		875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	18

SUMMERS, E. L. SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
SUMMERS, E. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		//CONT.// 78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.// 749152														
KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					74
03	69 X	-69	-0-	-0-	-0-	5	2	64	9	N	58	103	1			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	8 X	-8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
*06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					29

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	123	1	1320	2	N	86	164	1			77
02	2548 #	1796	-0-	-752	-0-	133	1	1540	2	N	112					189
03	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	123	9	2610	2	N	190	319	1			60
04	2730 #	1561	-0-	-1169	-0-	209	9	1236	2	N	110					170
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	265	1	2032	2	N	153	153	1			170
06	3030 #	532	-0-	-2498	-0-	168	9	441	2	N	38	155	1			53

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
PETERSEN, RALPH ET AL													
//CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
//CONT.// 386310													
WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		165
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-		53	1	N	2		167
								2	9				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-		44	1	N	3	3 1	167
								3	9				

RUGELEY, SW (12850, N)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT													
78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01	DLQ	G-10	10901	-0-	10901	33502		912	1	N	210	168 1	289
								231	9				
02		14769	10938	-0-	-3831	29671		845	1	N	297	180 1	406
								327	9				
03		16957	6987	-0-	-9970	19701		758	1	N	123	184 1	345
								135	9				
04		16410	3769	-0-	-12641	7060		526	1	N	60		405
								66	9				
05		12121 #	4686	-0-	-7435	-0-		528	1	N	94		499
								103	9				
06		11730 #	8217	-0-	-3513	-0-		809	1	N	168	456 1	211
								185	9				

RUGELEY, S.W. (13100)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
HANSEN, E. O. ET AL UNIT													
78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOG - OLSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01		589 N	205	-0-	-384	-0-		18	1	N	1		81
								1	9				
02		672 N	27	-0-	-645	-0-		2	1	N	-0-		81
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		81
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-		107	1	N	3		84
								3	9				
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-		65	1	N	5		89
								6	9				
*06		620 N	620	-0-	-0-	-0-		62	1	N	4	13 1	80
								4	9				

RUGELEY, SW. (13225)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
ALLEN, C. R.													
78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1729	2	N	117		215
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1713	2	N	96	167 1	144
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1878	2	N	91		235
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1653	2	N	93	179 1	149
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2163	2	N	118	180 1	87
*06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		1923	2	N	108		195

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RUGELEY, SW (14800)		78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199226	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.13791 - 13924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLSON, JO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	090935	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	15475	PERF.14154 - 14279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		30 R	3	-0-	-27		3 2	N	-0-		89	
02		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		89	
03		31 N	12	-0-	-19		1 1	N	3		92	
							3 9					
04		12 N	12	-0-	-0-		2 1	N	-0-		92	
05		7 N	7	-0-	-0-		1 1	N	-0-		92	
06		12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-		92	

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	090149	COMPL. DATE	09/22/1980	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12892 - 12995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		775 #	374	-0-	-401		32 1	N	2		259	
							2 9					
02		980 #	4	-0-	-976		4 2	N	-0-		259	
03		2294 #	13	-0-	-2281		1 1	N	-0-		259	
04		2220 #	1132	-0-	-1088		158 1	N	16	170 1	105	
							18 9					
05		2294 #	2038	-0-	-256		226 1	N	73		178	
							80 9					
*06		865 R	865	-0-	-0-		86 1	N	14	28 1	164	
							15 9					

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
STANDARD TRUST CO.		WELL #:	1	RRCID ->	086446	COMPL. DATE	07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 - 6457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

S. L. P. (NAVARRO) //CONT.// 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
 DEVINE, C. R., INC. 216778
 PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					83
02	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	N	5					88
03	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2					90
04	1260 #	1089	-0-	-171	-0-	1089	2			N	-0-					90
05	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					90
06	1350 #	1135	-0-	-215	-0-	1132	2	3	9	N	3					93

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

01	6975	4716	-0-	-2259	117025	806	1	3253	3	N	597	688	1			182
02	6300	4109	-0-	-2191	114834	657	9	2807	3	N	522	515	1			189
03	119464	4630	-0-	-114834	-0-	728	1	3202	3	N	565	514	1			240
04	4770 #	4516	-0-	-254	-0-	574	9	3129	3	N	552	515	1			277
05	4929 #	4710	-0-	-219	-0-	806	1	3290	3	N	558	683	1			152
06	4560 #	4529	-0-	-31	-0-	622	9	3144	3	N	550	513	1			189
						780	1									
						605	9									

HANKAMER-TRAM WELL #: 1 RRCID -> 280632 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12690 - 12710

01	5018	5018	-0-	-0-	88613	263	1	2897	3	N	1689	1795	1			457
02	4945	4847	-0-	-98	88515	1858	9	2952	3	N	1468	1382	1			543
03	9925	9925	-0-	-0-	88515	280	1	6431	3	N	2900	3078	1			365
04	0 W	8469	-0-	8469	96984	1615	9	5302	3	N	2606	2521	1			450
05	0 W	6763	-0-	6763	103747	304	1	4285	3	N	1971	1845	1			576
06	0 W	5238	-0-	5238	108985	3190	9	2973	3	N	1786	1878	1			484
						300	1									
						1965	9									

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	4			N	-0-					-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	4			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M 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
01	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	651 1	3399 2	N	94			228
02	4060 X	3667	-0-	-393	-0-	103 9	2982 2	N	88	177 1		139
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	588 1	3294 2	N	83			222
04	4080 X	3879	-0-	-201	-0-	97 9	3158 2	N	83	179 1		126
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	651 1	3302 2	N	89			215
06	4020 X	3827	-0-	-193	-0-	91 9	3122 2	N	83	168 1		130

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

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

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, S. (2200 MIOCENE)		81101 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 159964		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2217 - 2221		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - P/A 03/30/17										

SARGENT, SOUTH (2750)		81101 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 228445		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2760 - 2763		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - P/A 03/30/17										

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)		81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3435 - 3438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17										

SARGENT, SOUTH (3850)		81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3875 - 3893		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17										

SARGENT, SOUTH (4100)		81101 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3996 - 4002		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17										

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)		81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 4230 - 4233		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - PLUGGED 03/24/17										

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17												

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2017 - PLUGGED 04/11/17												

SARGENT SOUTH (4900) 81101 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 279461 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 4864 - 5590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17												

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17												

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

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

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 280752 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 14592 PERF. 15756 - 15780

01	146692	78223	-0-	-68469	-0-	1127	1	75286	3	N	1645	1561	0	328
						1810	9							
02	130200 #	85535	-0-	-44665	-0-	3114	1	80698	3	N	1566	1542	0	352
						1723	9							
03	86591 R	86591	-0-	-0-	-0-	3445	1	81364	3	N	1620	1734	0	238
						1782	9							
04	57524 R	57524	-0-	-0-	-0-	3163	1	53150	3	N	1101	1211	0	128
						1211	9							
05	39834 R	39834	-0-	-0-	-0-	3229	1	35722	3	N	803	734	0	197
						883	9							
06	91650 #	3185	-0-	-88465	-0-	395	1	2714	3	N	69	189	0	77
						76	9							

SCHWAB (ACE)
FIVE-JAB, INC.
KIRBY LUMBER CO.

81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
271310
WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWAB (WILCOX)
UNIT PETROLEUM COMPANY
WEST "B"

81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
877099
WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)
JET OIL PRODUCERS, INC.
BLACKSTONE B

81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
432118
WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SEABREEZE
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.
ACOM SEABREEZE UNIT

81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
749152
WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.
ORYX - SUN FEE

81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
749152
WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE LAND COMPANY

WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
SEABREEZE LAND CO			WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103		
M	ALLOW CODE	GAS 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	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIPKIN, S. W. "A"			WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEABREEZE (SEABREEZE C-2)			81851 858		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.			120079										
SEABREEZE LAND CO.			WELL #: 3		RRCID -> 269858		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9132 - 9138		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	

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		
01	14365	14365	-0-	-0-	-0-	14304	2	61	9	N	55	186 1	68
02	12446	12446	-0-	-0-	-0-	12389	2	57	9	N	52		120
03	16430	14584	-0-	-1846	-0-	14521	2	63	9	N	57		177
04	15900	12306	-0-	-3594	-0-	12252	2	54	9	N	49	185 1	41
05	16244 #	14648	-0-	-1596	-0-	14579	2	69	9	N	63		104
06	14100 #	12798	-0-	-1302	-0-	12747	2	51	9	N	46		150

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 10350 - 10376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
01	2232 X	1432	-0-	-800	-0-	74	1	1323	2	Y	32	161
						35	9					
02	1260 X	1162	-0-	-98	-0-	67	1	1063	2	Y	29	190
						32	9					
03	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	36	1	1054	2	Y	35	225
						39	9					
04	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	69	1	946	2	Y	31	72
						34	9			184	1	
05	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	72	1	914	2	Y	31	103
						34	9					
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	69	1	851	2	Y	29	132
						32	9					

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	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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	124	2	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	Y	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	70	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-		1	1	70	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-		6	1	112	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-		7	1	87	2	Y	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	203442	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9876 - 9908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017 - P/A 05/19/17														

LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786		
01	3100 N	4159	-0-	1059	1059	72	1	4087	2	N	-0-	-0-		
02	2800 N	5543	-0-	2743	3802	67	1	5476	2	N	-0-	-0-		
03	3100 N	2717	-0-	-383	3419	90	1	2627	2	N	-0-	-0-		
04	4247 X	828	-0-	-3419	-0-	60	1	768	2	N	-0-	-0-		
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	52	1	2876	2	N	-0-	-0-		
06	3000 X	2211	-0-	-789	-0-	60	1	2151	2	N	-0-	-0-		

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-	33		
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-	33		
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	7	1	206	2	N	-0-	33		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	33		
05	558 N	385	-0-	-173	-0-	15	1	370	2	N	-0-	33		
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	-0-	33		

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98		
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	98		
03	2201 N	704	-0-	-1497	-0-	23	1	681	2	N	-0-	98		
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	56	1	2071	2	N	-0-	98		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-	98		
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	N	-0-	98		

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-		

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466		
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-		
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	-0-		
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	N	-0-	-0-		
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	172	1	3115	2	N	-0-	-0-		
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-	-0-		
06	750 X	590	-0-	-160	-0-	29	1	561	2	N	-0-	-0-		

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
WING, SARAH F.		WELL #:		82-L RRCID -> 162290		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F.		82140 40		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #:		40 RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497														
CARTWRIGHT		WELL #:		1 RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590								
01	3100 N	57	-0-	-3043	59599	9	1	48	2	N	-0-					489
02	2800 N	140	-0-	-2660	56939	140	2			N	-0-					489
03	3100 N	103	-0-	-2997	53942	103	2			N	-0-					489
04	3000 N	55	-0-	-2945	50997	55	2			N	-0-					489
05	3100 N	53	-0-	-3047	47950	53	2			N	-0-					489
*06	3000 N	68	-0-	-2932	45018	68	2			N	-0-					489

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376	
01	7471 #	3986	-0-	-3485	-0-	955 1	2962 2	N	63	59 1	37
02	6076 #	4210	-0-	-1866	-0-	645 1	3489 2	N	69	72 1	34
03	6727 #	3842	-0-	-2885	-0-	744 1	3028 2	N	64	17 1	81
04	5370 #	2529	-0-	-2841	-0-	727 1	1738 2	N	58	94 1	45
05	5518 #	1859	-0-	-3659	-0-	718 1	1078 2	N	57	48 1	54
06	4500 #	NO RPT	-0-	-4500	-0-	63 9		N	NO RPT		54

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A	
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		10
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		10
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		10
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		10
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		10
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		10

KRAUSS, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A	
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		32
02	168 #	129	-0-	-39	-0-	129 2		N	-0-		32
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-		32
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		32
05	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		32
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		32

ROITSCH, ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A	
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		11
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		11
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		11
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		11
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		11
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		11

 SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					11
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
04	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					11
05	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					11
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					11

 KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

 PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					24
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					24
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					24
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					24
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					24
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					24

 ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170															
M	O	ALLOW 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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044															
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			-0-
02		T. A.	11	-0-	11	28	11	2			N	-0-			-0-
03		43 R	15	-0-	-28	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
06		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232															
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978															
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		140 #	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
04		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					12
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
03	713	#	242	-0-	-471	-0-	242	2			Y	-0-					12
04	690	#	228	-0-	-462	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67				67
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	-0-	2				69
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					69
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	-0-	62				62
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					62
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	117	2	8	9	Y	-0-	7				69
*05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	-0-		277	2	N	-0-	-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2	Y	-0-	-0-
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-		325	2	Y	-0-	-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72	72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	72

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068												
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-		87	2	N	-0-	33
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-	33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-	33
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	-0-		72	2	N	-0-	33
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2	N	-0-	33
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-		65	2	N	-0-	33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939												
01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309	2	N	-0-	62
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2	N	-0-	62
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	-0-		258	2	N	-0-	62
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	-0-		247	2	N	-0-	62
05	310 #	47	-0-	-263	-0-	-0-		47	2	N	-0-	62
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT	62

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			13
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MATTINGLY		WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	117	-0-	117	117		117 2			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			14

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178
M	ALLOW CODE	GAS 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

01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		34
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		34
03	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-		34
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-		34
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		34
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		34

GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		17
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-		17
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		17
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-		17
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		17
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		17

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
03	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	394	-0-	394	-0-	394	2	4 9	N	4		4
05	14B2 EXT	190	-0-	190	-0-	584	2	1 9	N	1		5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	584			N	NO RPT		5

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		64
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-		64
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-		64
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		64
05	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	2		N	-0-		64
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		64

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		89
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-		89
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		89
04	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-		89
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		89
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		89

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940
01	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-		52
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	2		N	-0-		52
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		52
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		52
*05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		52
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		52

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167
01	176	36	-0-	-140	-0-	36	2		Y	-0-		16
02	176	-0-	-0-	-176	-0-				Y	-0-		16
03	176	-0-	-0-	-176	-0-				Y	-0-		16
04	176	-0-	-0-	-176	-0-				Y	-0-		16
05	176	-0-	-0-	-176	-0-				Y	-0-		16
06	176	NO RPT	-0-	-176	-0-				Y	NO RPT		16

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	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
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	175 2	13 9	N	12		49
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	102 2	6 9	N	5		54
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		54
04		300 #	73	-0-	-227	-0-	73 2		N	-0-		54
05		310 #	91	-0-	-219	-0-	91 2		N	-0-		54
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		54

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118												
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	75 2	6 9	N	5	77 1	56
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	102 2	11 9	N	10		66
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	130 2	8 9	N	7		73
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	68 2	4 9	N	4		77
*05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	79 2	17 9	N	15		92
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		92

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178												
01		175	35	-0-	-140	-0-	35 2		Y	-0-		17
02		175	-0-	-0-	-175	-0-			Y	-0-		17
03		175	-0-	-0-	-175	-0-			Y	-0-		17
04		175	-0-	-0-	-175	-0-			Y	-0-		17
05		175	-0-	-0-	-175	-0-			Y	-0-		17
06		175	NO RPT	-0-	-175	-0-			Y	NO RPT		17

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030												
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		58
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		58
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	274 2	28 9	N	25		83
*05		351 R	351	-0-	-0-	-0-	333 2	18 9	N	16	29 1	70
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050												
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		23
02		84 #	30	-0-	-54	-0-	30 2		N	-0-		23
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		23
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		23
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		23
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		23

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030												
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	157 2	1 9	N	1		84
02		168 #	137	-0-	-31	-0-	131 2	6 9	N	5		89
03		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-	52 1	37
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	131 2	1 9	N	1		38
05		155 #	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-		38
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		38

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254												
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	N	4	91 1	27
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167 2		N	-0-		27
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		27
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	176 2	11 9	N	10		37
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	178 2	3 9	N	3		40
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		40

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7			36
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5			41
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			42
04		150 #	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	N	1			43
05		248 #	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-			43
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			43

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110			
01		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			127
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-	88	1	39
03		155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			39
04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			39
*05		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			39
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			39

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			103
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			108
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	119	1	40
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			44
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			44
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043		
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	
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4	30
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-	30
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	30
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	30
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-	30
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	30

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	N	12	130
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	23	2	6	9	N	5	78
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	N	1	79
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-	79
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	79
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	79

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130		
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	69
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	69
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	69
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	69
*05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	69
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	69

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145		
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	41	2	12	9	N	11	62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-	62
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-	62
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-	62
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	62

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198		
01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-	105
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	105
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	105
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	105
*05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	105
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	105

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	141 2	10 9	N	9		190
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	26 2	2 9	N	2		192
03	155 #	29	-0-	-126	-0-	16 2	13 9	N	12	85 1	119
04	240 #	26	-0-	-214	-0-	19 2	7 9	N	6		125
05	248 #	22	-0-	-226	-0-	20 2	2 9	N	2		127
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		127

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	244 2	18 9	N	16		116
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221 2	4 9	N	4	51 1	69
03	310 #	247	-0-	-63	-0-	241 2	6 9	N	5		74
04	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-		74
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	237 2	6 9	N	5		79
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		79

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988	
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	N	1		89
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9	N	5		94
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		94
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		94
*05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		94
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		94

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210	
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	111 2	34 9	N	31		141
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5	85 1	61
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	193 2	10 9	N	9		70
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	101 2	11 9	N	10		80
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	117 2	3 9	N	3		83
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		83

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	117
02		448 N	25	-0-	-423	-0-		16 3	9 9	N	8	125
03		434 N	222	-0-	-212	-0-		197 3	25 9	N	23	148
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	148
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-		385 3	48 9	N	44	192
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-		360 3	36 9	N	33	225

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, T. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 3		N	-0-	62
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-	62
*06		25 X	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-	62

BARKLEY, LOUIS												
WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-	50
06		14B2 EXT	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-	50

BARKLEY, LOUIS												
WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-	103
06		14B2 EXT	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-	103

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	3100 N	3500	-0-	400	400	3421	3	79	9	N	72		177
04	2039 N	1639	-0-	-400	-0-	1611	3	28	9	N	25		202
05	3100 N	3510	-0-	410	410	3410	3	100	9	N	91		293
*06	3053 X	2643	-0-	-410	-0-	2576	3	67	9	N	61		354

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)				82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

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	
01	11 X	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			231
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			231
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			231
04	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			231
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			231
06	11 X	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			231

PIERCE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10197 - 10319
01	1426 X	1309	-0-	-117	-0-	1206	2	103	9	N	94		250
02	1260 X	1058	-0-	-202	-0-	1011	2	47	9	N	43		293
03	1395 X	1136	-0-	-259	-0-	1079	2	57	9	N	52	178 1	167
04	1350 X	1329	-0-	-21	-0-	1252	2	77	9	N	70		237
05	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1293	2	73	9	N	66		303
06	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	1150	2	65	9	N	59	176 1	186

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688					CNTY: WHARTON				
WILBECK ET AL		WELL #:			RRCID ->	169270	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10322 - 10418	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006													

SHEPHERD (WX CONS)				83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID ->	199229	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10382 - 10422	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
HOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199230	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10912	- 10930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		92
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
04	3000 N	12693	-0-	9693	9693	11923	2	770 9	N	700	644 1	148
05	3100 N	17338	-0-	14238	23931	16423	2	915 9	N	832	800 1	180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23931				N	NO RPT		180

OGLETREE		WELL #:		2R	RRCID ->	204356	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.10406	- 10490
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	1897	2	336 9	N	305	262 1	135
02	3864 X	2096	-0-	-1768	-0-	1837	2	259 9	N	235	215 1	155
03	3162 X	1472	-0-	-1690	-0-	1259	2	213 9	N	194	233 1	116
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3741	2	138 9	N	125	87 1	154
05	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8718	2	224 9	N	204	127 1	231
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		231

ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	206881	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9452	- 9494
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4925	2	326 9	N	296	405 1	82
02	6104 X	5559	-0-	-545	-0-	5348	2	211 9	N	192	120 1	154
03	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	4568	2	294 9	N	267	203 1	218
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6351	2	218 9	N	198	339 1	77
05	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	8958	2	190 9	N	173	130 1	120
06	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT		120

ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10936	- 10958
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	484	2	30 9	N	27	22 1	82
02	1400 X	682	-0-	-718	-0-	665	2	17 9	N	15	15 1	82
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	784	2	39 9	N	35	35 1	82
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	774	2	127 9	N	115	18 1	179
05	3100 N	3622	-0-	522	522	2817	2	805 9	N	732	755 1	156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT		156

SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10087	- 10218
01	1582 N	660	-0-	-922	-0-	506	2	154 9	N	140	198 1	143
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	558	2	122 9	N	111	12 1	242
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	911	2	141 9	N	128	216 1	154
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1055	2	95 9	N	86	24 1	216
05	3100 N	5073	-0-	1973	1973	4900	2	173 9	N	157	241 1	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1973				N	NO RPT		132

HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10827	- 10848
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	585	2	400 9	N	364	370 1	172
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	739	2	413 9	N	375	368 1	179
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	935	2	550 9	N	500	565 1	114
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1436	2	405 9	N	368	375 1	107
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1642	2	427 9	N	388	375 1	120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10472	- 10490
01	1333 N	645	-0-	-688	-0-	363	2	282 9	N	256	194 1	207
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	513	2	263 9	N	239	363 1	83
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	275	2	114 9	N	104	12 1	175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37		212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	173 1	229
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		229

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10398 -	10414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2606	2	596	9	N	542	482	1		177
02	3920 X	3080	-0-	-840	-0-	2623	2	457	9	N	415	405	1		187
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	346	347	1		186
04	3960 X	884	-0-	-3076	-0-	673	2	211	9	N	192	198	1		180
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-				180
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				180

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10128 -	10140			
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3088	2	444	9	N	404	317	1		141
02	3780 X	3309	-0-	-471	-0-	2980	2	329	9	N	299	242	1		198
03	4185 X	3237	-0-	-948	-0-	2865	2	372	9	N	338	312	1		224
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5696	2	394	9	N	358	498	1		84
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6884	2	362	9	N	329	278	1		135
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT				135

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10304 -	10500			
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	770	2	88	9	N	80	34	1		147
02	1904 X	712	-0-	-1192	-0-	651	2	61	9	N	55	15	1		187
03	1767 X	1070	-0-	-697	-0-	974	2	96	9	N	87	43	1		231
04	4170 X	1633	-0-	-2537	-0-	1569	2	64	9	N	58	213	1		76
05	4309 X	2440	-0-	-1869	-0-	2339	2	101	9	N	92	34	1		134
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				134

OGLETREE		WELL #:		1	RRCID ->	280822	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9632 -	9650			
01	0 W	1500	-0-	1500	65159	1337	2	163	9	N	148	60	1		180
02	0 W	908	-0-	908	66067	843	2	65	9	N	59	19	1		220
03	0 W	89	-0-	89	66156	85	2	4	9	N	4	4	1		220
04	0 W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-				220
05	0 W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-				220
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	66156					N	NO RPT				220

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO							
FIVE-JAB, INC.		271310													
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5610 -	5950			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		83065 370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	206591	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14006 -	14050			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
GARRISON LTD.		295861															
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131									
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	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 #:		49 L	RRCID ->	008282	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	11109	PERF.10204 -	10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62 1	1156 3	Y	49	51 1	4	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54 9	1056 3	Y	41	39 1	6	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	45 9	1155 3	Y	47	48 1	5	
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	64 1	1073 3	Y	42	42 1	5	
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	52 9	1130 3	Y	44	43 1	6	
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	60 1	1070 3	Y	41	39 1	8	
						46 9						
						62 1						
						48 9						
						55 1						
						45 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U	RRCID ->	008287	COMPL. DATE	09/09/1958	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084 -	10339
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	Y	11	11 1	1	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 9	280 3	Y	8	8 1	1	
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15 1	272 3	Y	10	10 1	1	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	9 9	268 3	Y	9	9 1	1	
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	15 1	263 3	Y	9	9 1	1	
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	10 9	210 3	Y	9	8 1	2	
						14 1						
						10 9						
						11 1						
						10 9						
						11 1						
						10 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		25 L	RRCID ->	008288	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10136 -	10352
01	3875 X	3413	-0-	-462	-0-	165 1	3102 3	Y	133	137 1	12	
02	3500 X	3086	-0-	-414	-0-	146 9	2814 3	Y	111	106 1	17	
03	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	150 1	3094 3	Y	124	128 1	13	
04	4200 X	3291	-0-	-909	-0-	122 9	2999 3	Y	114	114 1	13	
05	4340 X	3486	-0-	-854	-0-	171 1	3180 3	Y	119	116 1	16	
06	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	136 9	2649 3	Y	91	89 1	18	
						167 1						
						125 9						
						175 1						
						131 9						
						137 1						
						100 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		17 L	RRCID ->	008290	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10094 -	10336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	3	3	1	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	9	77	3	Y	2	2	1	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	3	3	1	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	2	2	1	-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1	-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
01	15097 X	14434	-0-	-663	-0-	725	1	13606	3	Y	94	100	1	8
02	13552 X	12898	-0-	-654	-0-	103	9	12152	3	Y	89	83	1	14
03	15004 X	13966	-0-	-1038	-0-	648	1	13148	3	Y	83	88	1	9
04	14460 X	13677	-0-	-783	-0-	98	9	12861	3	Y	89	88	1	10
05	14725 X	14254	-0-	-471	-0-	727	1	13427	3	Y	80	80	1	10
06	13980 X	12054	-0-	-1926	-0-	91	9	11417	3	Y	42	44	1	8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
01	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	292	1	5482	3	Y	39	41	1	3
02	5404 X	5399	-0-	-5	-0-	43	9	5087	3	Y	37	34	1	6
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	271	1	5712	3	Y	33	35	1	4
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	41	9	5532	3	Y	35	35	1	4
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	316	1	5665	3	Y	32	32	1	4
06	5670 X	4868	-0-	-802	-0-	36	9	4610	3	Y	17	18	1	3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	6 3	23 9	Y	21	21 1		2
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	17	16 1		3
						19 9						
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 3	21 9	Y	19	20 1		2
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	17	17 1		2
						19 9						
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	18	18 1		2
						20 9						
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	19	17 1		4
						21 9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	73 1	1366 3	Y	42	43 1		4
						46 9						
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	69 1	1294 3	Y	34	33 1		5
						37 9						
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 1	1457 3	Y	39	40 1		4
						43 9						
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	79 1	1411 3	Y	36	36 1		4
						40 9						
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80 1	1462 3	Y	37	36 1		5
						41 9						
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	72 1	1386 3	Y	35	33 1		7
						39 9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78 1	1464 3	Y	49	51 1		4
						54 9						
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	71 1	1338 3	Y	41	39 1		6
						45 9						
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83 1	1502 3	Y	47	48 1		5
						52 9						
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	81 1	1450 3	Y	42	42 1		5
						46 9						
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 3	Y	44	43 1		6
						48 9						
06	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	68 1	1321 3	Y	41	39 1		8
						45 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307	COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10134 - 10380				
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	97 1 41 9	1827 3	Y	37	38 1	3
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1 34 9	956 3	Y	31	29 1	5
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60 1 37 9	1090 3	Y	34	35 1	4
04	1140 N	277	-0-	-863	-0-	13 1 34 9	230 3	Y	31	31 1	4
05	1147 N	90	-0-	-1057	-0-	3 1 35 9	52 3	Y	32	32 1	4
06	1140 N	50	-0-	-1090	-0-	1 1 34 9	15 3	Y	31	29 1	6

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002 - 9074				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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				
01	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	643 1 94 9	12070 3	Y	85	90 1	7
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	592 1 87 9	11101 3	Y	79	74 1	12
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	674 1 81 9	12196 3	Y	74	78 1	8
04	12450 X	12420	-0-	-30	-0-	652 1 87 9	11681 3	Y	79	78 1	9
05	12865 X	12689	-0-	-176	-0-	658 1 77 9	11954 3	Y	70	70 1	9
06	12450 X	12026	-0-	-424	-0-	589 1 48 9	11389 3	Y	44	44 1	9

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 11191	PERF. 9923 - 10212				
01	6634 X	6503	-0-	-131	-0-	318 1 208 9	5977 3	Y	189	191 1	16
02	5992 X	5803	-0-	-189	-0-	285 1 183 9	5335 3	Y	166	156 1	26
03	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	282 1 174 9	5098 3	Y	158	167 1	17
04	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	339 1 180 9	6077 3	Y	164	162 1	19
05	6510 X	4928	-0-	-1582	-0-	250 1 147 9	4531 3	Y	134	135 1	18
06	6300 X	3518	-0-	-2782	-0-	168 1 100 9	3250 3	Y	91	91 1	18

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193	COMPL. DATE 01/15/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 033199		COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9028 - 10405
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	330 1	6203 3	Y	43	45 1		4
02	5768 X	5428	-0-	-340	-0-	47 9	5113 3	Y	38	36 1		6
03	6448 X	4689	-0-	-1759	-0-	273 1	4412 3	Y	30	33 1		3
04	6240 X	1785	-0-	-4455	-0-	42 9	1674 3	Y	16	17 1		2
05	6448 X	4725	-0-	-1723	-0-	244 1	4449 3	Y	28	26 1		4
06	6240 X	3386	-0-	-2854	-0-	33 9	3207 3	Y	12	14 1		2
						93 1						
						18 9						
						245 1						
						31 9						
						166 1						
						13 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		54 U	RRCID -> 036240		COMPL. DATE	04/13/1965	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
01	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	125 1	2345 3	Y	20	21 1		2
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	22 9	2115 3	Y	18	17 1		3
03	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	113 1	2508 3	Y	17	18 1		2
04	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	20 9	2250 3	Y	18	18 1		2
05	2480 N	2079	-0-	-401	-0-	139 1	1953 3	Y	16	16 1		2
06	2580 N	2000	-0-	-580	-0-	19 9	1890 3	Y	11	11 1		2
						108 1						
						18 9						
						98 1						
						12 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		57 L	RRCID -> 038075		COMPL. DATE	12/02/1965	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	N/A
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	43 1	812 3	Y	26	27 1		2
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	29 9	686 3	Y	22	21 1		3
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37 1	788 3	Y	25	25 1		3
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24 9	810 3	Y	22	22 1		3
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	908 3	Y	23	23 1		3
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	28 9	876 3	Y	21	20 1		4
						45 1						
						25 9						
						45 1						
						23 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		58H	RRCID -> 038157		COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9765 - 12664
01	3348 X	2670	-0-	-678	-0-	131 1	2456 3	Y	75	76 1		6
02	3024 X	2381	-0-	-643	-0-	83 9	2194 3	Y	64	60 1		10
03	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	117 1	2084 3	Y	53	57 1		6
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	70 9	2581 3	Y	54	54 1		6
05	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	115 1	2312 3	Y	57	56 1		7
06	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	58 9	1499 3	Y	31	32 1		6
						144 1						
						59 9						
						127 1						
						63 9						
						78 1						
						34 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A		
01	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1079	1	20265	3	Y	150	158	1	13
						165	9							
02	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	989	1	18541	3	Y	137	129	1	21
						151	9							
03	21793 X	21718	-0-	-75	-0-	1130	1	20444	3	Y	131	138	1	14
						144	9							
04	21150 X	21075	-0-	-75	-0-	1106	1	19815	3	Y	140	138	1	16
						154	9							
05	21793 X	21632	-0-	-161	-0-	1122	1	20375	3	Y	123	123	1	16
						135	9							
06	21090 X	18043	-0-	-3047	-0-	884	1	17086	3	Y	66	69	1	13
						73	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029		
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164		
01	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	164	1	3080	3	Y	76	78	1	7
						84	9							
02	2548 X	2539	-0-	-9	-0-	125	1	2345	3	Y	63	60	1	10
						69	9							
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	114	1	2063	3	Y	71	73	1	8
						78	9							
04	2130 X	2030	-0-	-100	-0-	104	1	1856	3	Y	64	65	1	7
						70	9							
05	2201 X	1596	-0-	-605	-0-	79	1	1442	3	Y	68	66	1	9
						75	9							
06	2130 X	870	-0-	-1260	-0-	40	1	776	3	Y	49	48	1	10
						54	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967			TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	Y	13	14 1	1
						14 9					
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	18 1	330 3	Y	12	11 1	2
						13 9					
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	20 1	370 3	Y	12	13 1	1
						13 9					
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	21 1	384 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
05	403 N	115	-0-	-288	-0-	5 1	96 3	Y	13	12 1	2
						14 9					
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	Y	10	10 1	2
						11 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114		
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	35 1	653 3	Y	32	33 1	3
						35 9					
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	30 1	568 3	Y	26	25 1	4
						29 9					
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35 1	639 3	Y	29	30 1	3
						32 9					
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	34 1	609 3	Y	27	27 1	3
						30 9					
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	656 3	Y	28	27 1	4
						31 9					
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	28 1	539 3	Y	21	21 1	4
						23 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233		
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	26 1	481 3	Y	15	16 1	1
						17 9					
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	23 1	436 3	Y	14	13 1	2
						15 9					
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	26 1	479 3	Y	15	15 1	2
						17 9					
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	26 1	467 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	27 1	484 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	24 1	467 3	Y	13	12 1	3
						14 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
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		
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	185 1	3474 3	Y	113	116 1	10		
02	2772 X	2725	-0-	-47	-0-	124 9	2489 3	Y	94	89 1	15		
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	103 9	3376 3	Y	104	108 1	11		
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	187 1	3305 3	Y	96	96 1	11		
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	114 9	2639 3	Y	100	98 1	13		
06	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	185 1	1802 3	Y	78	76 1	15		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
01	7626 X	7335	-0-	-291	-0-	106 9	6912 3	Y	50	53 1	4		
02	6804 X	6589	-0-	-215	-0-	368 1	6206 3	Y	47	44 1	7		
03	7533 X	7234	-0-	-299	-0-	55 9	6810 3	Y	44	46 1	5		
04	7290 X	7017	-0-	-273	-0-	331 1	6598 3	Y	46	46 1	5		
05	7378 X	7275	-0-	-103	-0-	52 9	6853 3	Y	41	41 1	5		
06	7110 X	6371	-0-	-739	-0-	376 1	6034 3	Y	23	24 1	4		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014													
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	909 3	Y	19	19 1	2		
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	21 9	622 3	Y	15	15 1	2		
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33 1	577 3	Y	15	15 1	2		
04	960 N	775	-0-	-185	-0-	17 9	718 3	Y	15	15 1	2		
05	744 N	507	-0-	-237	-0-	32 1	463 3	Y	16	16 1	2		
06	600 N	279	-0-	-321	-0-	40 1	255 3	Y	10	10 1	2		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	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 #:		98	RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	171	1	3206	3	Y	74	77	1	6
						81	9							
02	3276 X	3175	-0-	-101	-0-	157	1	2949	3	Y	63	59	1	10
						69	9							
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	177	1	3208	3	Y	68	71	1	7
						75	9							
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	174	1	3113	3	Y	64	64	1	7
						70	9							
05	3441 X	3400	-0-	-41	-0-	174	1	3153	3	Y	66	64	1	9
						73	9							
06	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	148	1	2863	3	Y	58	56	1	11
						64	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638			
01	10323 X	10177	-0-	-146	-0-	505	1	9474	3	Y	180	186	1	16
						198	9							
02	9324 X	8220	-0-	-1104	-0-	408	1	7655	3	Y	143	137	1	22
						157	9							
03	11625 X	10999	-0-	-626	-0-	566	1	10251	3	Y	165	169	1	18
						182	9							
04	11250 X	10788	-0-	-462	-0-	561	1	10055	3	Y	156	156	1	18
						172	9							
05	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	601	1	10915	3	Y	156	154	1	20
						172	9							
*06	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	523	1	10110	3	Y	134	128	1	26
						147	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760			
01	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	86	1	1617	3	Y	63	65	1	5
						69	9							
02	1932 N	1884	-0-	-48	-0-	92	1	1734	3	Y	53	50	1	8
						58	9							
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	103	1	1858	3	Y	58	60	1	6
						64	9							
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	3	Y	54	54	1	6
						59	9							
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	142	1	2588	3	Y	56	55	1	7
						62	9							
*06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2086	3	Y	42	41	1	8
						46	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10400 - 10528			
01	12431 X	11770	-0-	-661	-0-	584	1	10959	3	Y	206	214	1	18
						227	9							
02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	564	1	10571	3	Y	176	167	1	27
						194	9							
03	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	643	1	11643	3	Y	189	196	1	20
						208	9							
04	11910 X	11518	-0-	-392	-0-	598	1	10721	3	Y	181	180	1	21
						199	9							
05	12555 X	12223	-0-	-332	-0-	628	1	11397	3	Y	180	177	1	24
						198	9							
06	12150 X	11187	-0-	-963	-0-	542	1	10473	3	Y	156	149	1	31
						172	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

01	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	408	1	7654	3	Y	147	151	1	13
						162	9							
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	351	1	6578	3	Y	122	116	1	19
						134	9							
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7226	3	Y	136	140	1	15
						150	9							
04	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	384	1	6870	3	Y	124	125	1	14
						136	9							
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	385	1	6998	3	Y	130	127	1	17
						143	9							
*06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	435	1	8411	3	Y	117	111	1	23
						129	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

01	1085 N	706	-0-	-379	-0-	34	1	635	3	Y	34	35	1	3
						37	9							
02	980 N	607	-0-	-373	-0-	29	1	547	3	Y	28	27	1	4
						31	9							
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	33	1	604	3	Y	31	32	1	3
						34	9							
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	34	1	605	3	Y	29	29	1	3
						32	9							
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	30	29	1	4
						33	9							
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	Y	22	22	1	4
						24	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	180	1	3373	3	Y	89	91	1	8
						98	9							
02	2800 N	3207	-0-	407	407	158	1	2968	3	Y	74	70	1	12
						81	9							
03	3882 X	3475	-0-	-407	-0-	177	1	3208	3	Y	82	85	1	9
						90	9							
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	180	1	3217	3	Y	76	76	1	9
						84	9							
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	157	1	2847	3	Y	78	77	1	10
						86	9							
06	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	125	1	2414	3	Y	61	59	1	12
						67	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560				
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		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	13	14	1
						14	9						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	12	11	1
						13	9						
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	15	1	268	3	Y	12	13	1
						13	9						
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	13	1	232	3	Y	11	11	1
						12	9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	1
						14	9						
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	266	3	Y	10	10	1
						11	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990				
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	3	Y	31	32	1
						34	9						
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	3	Y	26	25	1
						29	9						
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	3	Y	29	30	1
						32	9						
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	27	27	1
						30	9						
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	3	Y	28	27	1
						31	9						
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	25	24	1
						28	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 210187		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710				
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	Y	45	45	1
						50	9						
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	37	35	1
						41	9						
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	921	3	Y	40	42	1
						44	9						
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	3	Y	38	38	1
						42	9						
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	3	Y	40	39	1
						44	9						
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	46	1	898	3	Y	30	29	1
						33	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930				
01	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	369	1	6932	3	Y	113	117	1
						124	9						
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	274	1	5144	3	Y	97	92	1
						107	9						
03	7750 X	7096	-0-	-654	-0-	366	1	6617	3	Y	103	107	1
						113	9						
04	7500 X	6476	-0-	-1024	-0-	337	1	6030	3	Y	99	99	1
						109	9						
05	7440 X	6016	-0-	-1424	-0-	308	1	5600	3	Y	98	96	1
						108	9						
06	7200 X	4279	-0-	-2921	-0-	207	1	3999	3	Y	66	66	1
						73	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
M O	ALLOW 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
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1708	3	Y	83	86	1	7
						91	9							
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	3	Y	70	66	1	11
						77	9							
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1720	3	Y	73	76	1	8
						80	9							
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	3	Y	71	71	1	8
						78	9							
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1858	3	Y	75	73	1	10
						83	9							
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	85	1	1643	3	Y	70	66	1	14
						77	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	3	Y	42	43	1	4
						46	9							
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	57	1	1066	3	Y	34	33	1	5
						37	9							
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	39	40	1	4
						43	9							
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	36	36	1	4
						40	9							
05	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	55	1	997	3	Y	37	36	1	5
						41	9							
06	1320 N	94	-0-	-1226	-0-	4	1	78	3	Y	11	14	1	2
						12	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
01	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	72	1	1348	3	Y	45	46	1	4
						50	9							
02	1484 N	1331	-0-	-153	-0-	65	1	1225	3	Y	37	35	1	6
						41	9							
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	3	Y	41	43	1	4
						45	9							
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	32	32	1	4
						35	9							
05	3100 N	3828	-0-	728	728	198	1	3587	3	Y	39	38	1	5
						43	9							
*06	3000 N	3880	-0-	880	1608	189	1	3657	3	Y	31	30	1	6
						34	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
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-

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
01	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	107	1	2013	3	Y	18	18	1	2
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	20	9	1896	3	Y	15	15	1	2
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	17	9	2210	3	Y	16	16	1	2
04	2070 N	1727	-0-	-343	-0-	122	1	1619	3	Y	16	16	1	2
05	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	18	9	1548	3	Y	14	14	1	2
06	2280 N	1334	-0-	-946	-0-	85	1	1259	3	Y	9	9	1	2
						15	9							
						65	1							
						10	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
01	2201 X	1351	-0-	-850	-0-	67	1	1249	3	Y	32	33	1	3
02	1988 X	1234	-0-	-754	-0-	35	9	1144	3	Y	26	25	1	4
03	3100 N	3127	-0-	27	27	61	1	2937	3	Y	25	26	1	3
04	2261 N	2234	-0-	-27	-0-	29	9	2092	3	Y	23	23	1	3
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	162	1	2137	3	Y	28	27	1	4
*06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	28	9	1124	3	Y	26	25	1	5
						118	1							
						31	9							
						58	1							
						29	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
01	6665 X	6600	-0-	-65	-0-	323	1	6056	3	Y	201	206	1	17
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	221	9	5618	3	Y	173	163	1	27
03	6758 X	5936	-0-	-822	-0-	190	9	5461	3	Y	157	167	1	17
04	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	302	1	6164	3	Y	169	167	1	19
05	6758 X	6302	-0-	-456	-0-	173	9	5820	3	Y	147	147	1	19
06	6540 X	5321	-0-	-1219	-0-	344	1	4919	3	Y	134	127	1	26
						186	9							
						320	1							
						162	9							
						255	1							
						147	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	180 3	Y	8	8 1		1
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9 9	154 3	Y	6	6 1		1
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1	167 3	Y	7	7 1		1
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	7 9	162 3	Y	6	6 1		1
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	9 1	165 3	Y	7	7 1		1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 9	158 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	127 3	Y	11	11 1		1
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	12 9	73 3	Y	8	8 1		1
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	4 1	111 3	Y	10	10 1		1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	9 9	122 3	Y	9	9 1		1
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	36 3	Y	9	9 1		1
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	11 9	32 3	Y	9	8 1		2
						7 1						
						10 9						
						2 1						
						10 9						
						2 1						
						10 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	Y	2	2 1		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	2 9	90 3	Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5 1	247 3	Y	2	2 1		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	14 1		Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 9	113 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	6 1		Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	2	2 1		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	145 3	Y	2	2 1		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	2	2 1		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 9	180 3	Y	2	2 1		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	Y	2	2 1		-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
HURT		WELL #:	1	RRCID ->	271546	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4398 - 4403
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/2017											

BLAKE		83107 973		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5004 - 5008	
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7951	3	17	9	N	15	147
02	7420 X	7012	-0-	-408	-0-	6997	3	15	9	N	14	161
03	8215 X	7788	-0-	-427	-0-	7767	3	21	9	N	19	180
04	7950 X	7411	-0-	-539	-0-	7381	3	30	9	N	27	207
*05	8060 X	7441	-0-	-619	-0-	7432	3	9	9	N	8	42
*06	7710 X	6621	-0-	-1089	-0-	6603	3	18	9	N	16	58

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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 #:		94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)				83109 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
CORCORAN, MARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	268509	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8758 - 8764	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04	0 #	-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	

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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332	255	1	244
02	1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-			N	251	233	1	262
03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	179	259	1	182
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	141	116	1	207
05	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	336	383	1	160
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

SHERIDAN, SW (WILCOX 8300)				83113 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BRISCOE C		WELL #:		1	RRCID ->	280235	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8171 - 8177	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016												

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7873 - 7891	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01	217 X	90	-0-	-127	-0-	89 2	1 9	N	1	388
02	168 X	45	-0-	-123	-0-	44 2	1 9	N	1	389
03	186 X	67	-0-	-119	-0-	66 2	1 9	N	1	390
04	90 X	43	-0-	-47	-0-	42 2	1 9	N	1	391
05	93 X	15	-0-	-78	-0-	14 2	1 9	N	1	392
*06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	N	1	393

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, LLC		501480		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.16399 - 16422	
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

BURKHART GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3679 - 3952	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILVERSPoon (TEX SAl SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398															
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	
01		69564 X	58846	-0-	-10718	-0-	3458	1	54902	2	N	442	544	1	165
							486	9							
02		61236 X	55484	-0-	-5752	-0-	3373	1	51646	2	N	423	365	1	223
							465	9							
03		64387 X	57378	-0-	-7009	-0-	3634	1	53278	2	N	424	540	1	107
							466	9							
04		62310 X	54830	-0-	-7480	-0-	3470	1	50907	2	N	412	365	1	154
							453	9							
05		63581 X	43387	-0-	-20194	-0-	3027	1	39998	2	N	329	183	1	300
							362	9							
06		59460 X	50750	-0-	-8710	-0-	1458	1	48878	2	N	376	542	1	134
							414	9							
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567															
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	522	1	931	2	N	9			105
							10	9							
02		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	592	1	438	2	N	6			111
							7	9							
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	634	1	775	2	N	5			116
							6	9							
04		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	656	1	781	2	N	11			127
							12	9							
05		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	541	1	791	2	N	-0-			127
06		1410 X	1310	-0-	-100	-0-	507	1	796	2	N	6			133
							7	9							
SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081															
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/17												
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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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					
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		

01		1829 #	824	-0-	-1005	-0-	152	1	598	3	N	67		144
02		1176 #	889	-0-	-287	-0-	74	9	109	1	N	70		214
03		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	3	N	-0-		214
04		1290 #	1167	-0-	-123	-0-	165	1	961	3	N	37	182 1	69
*05		1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	41	9	239	1	N	81		150
06		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-	89	9			N	NO RPT		150

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					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84

SMITH POINT, EAST (F-22)				84315 310	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP				390521										
MCNEIR, GEORGE P.				WELL #: 1	RRCID -> 008361	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 14250	PERF.12921	- 13030					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/06/2014 - P/A 10/06/14														

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					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/29/2004														

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
JTL OPERATING CO., INC													448052									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01		2 N		2	-0-	-0-		1 2		1 9	Y	1	-0-									
02		28 N		21	-0-	-7		1 1		19 2	Y	1	-0-									
03		10 N		10	-0-	-0-		1 9		8 2	Y	1	-0-									
04		8 N		8	-0-	-0-		1 1		6 2	Y	1	-0-									
05		31 N		3	-0-	-28		1 9		1 9	Y	1	-0-									
06		10 N		6	-0-	-4		2 2		1 9	Y	1	-0-									
								5 2														
GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558	
01		6634 X		5214	-0-	-1420		988 1		4159 2	Y	61	11									
02		5921 X		5921	-0-	-0-		67 9		5484 2	Y	55	40									
03		5465 X		5465	-0-	-0-		376 1		5045 2	Y	63	14									
04		5040 X		4560	-0-	-480		61 9		4196 2	Y	63	12									
05		5735 X		2114	-0-	-3621		351 1		1918 2	Y	43	15									
06		5550 X		2765	-0-	-2785		69 9		2594 2	Y	79	30									
								149 1														
								47 9														
								84 1														
								87 9														
GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
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-									
GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
01		217 N		149	-0-	-68		1 1		3 2	Y	132	22									
02		168 N		145	-0-	-23		145 9		9 2	Y	123	88									
03		157 N		157	-0-	-0-		1 1		5 2	Y	138	32									
04		158 N		158	-0-	-0-		135 9		5 2	Y	138	28									
05		128 N		128	-0-	-0-		5 2		21 2	Y	95	36									
*06		197 N		197	-0-	-0-		1 1		189 9	Y	172	68									
								152 9														
								105 9														
								8 2														
GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
01		93 X		21	-0-	-72		4 1		17 2	Y	-0-	-0-									
02		863 X		863	-0-	-0-		55 1		808 2	Y	-0-	-0-									
03		73 N		73	-0-	-0-		5 1		68 2	Y	-0-	-0-									
04		36 N		36	-0-	-0-		2 1		34 2	Y	-0-	-0-									
05		62 N		21	-0-	-41		1 1		20 2	Y	-0-	-0-									
06		60 N		52	-0-	-8		2 1		50 2	Y	-0-	-0-									

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
JTTL OPERATING CO., INC		//CONT.//		448052							
GEORGE RANCH		WELL #:		1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4708 - 4766
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	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	211568	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10236 - 10239
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	15 1	63 2	Y	10	11 1	1
						11 9					
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1 1	21 2	Y	8	3 1	6
						9 9					
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	10	14 1	2
						11 9					
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	10 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	7	6 1	3
						8 9					
*06	30 N	26	-0-	-4	-0-	12 2	14 9	Y	13	10 1	6

GEORGE RANCH EY-1 GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	254454	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9938 - 9975
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	230 1	970 2	Y	54	59 1	9
						59 9					
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	27 1	393 2	Y	50	23 1	36
						55 9					
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	90 1	1291 2	Y	56	79 1	13
						62 9					
04	2550 X	1637	-0-	-913	-0-	104 1	1471 2	Y	56	58 1	11
						62 9					
05	2635 X	1634	-0-	-1001	-0-	115 1	1476 2	Y	39	36 1	14
						43 9					
*06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	62 1	1915 2	Y	70	57 1	27
						77 9					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		84331 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
JTTL OPERATING CO., INC		448052									
GEORGE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	184340	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11646 - 11706
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//		448052								
GEORGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641
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
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	38 1	160 2	Y	29	32 1		4
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	32 9	80 2	Y	27	12 1		19
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	5 1	187 2	Y	30	43 1		6
04	DLQ G-10	109	-0-	109	342	30 9	71 2	Y	30	31 1		5
05	559 N	217	-0-	-342	-0-	13 1	180 2	Y	21	19 1		7
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	33 9	538 2	Y	38	31 1		14
						14 1						
						23 9						
						18 1						
						42 9						

GEORGE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682
01	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	794 1	3344 2	Y	237	258 1		41
02	4340 X	2008	-0-	-2332	-0-	261 9	1651 2	Y	221	102 1		160
03	DLQ G-10	2542	-0-	2542	2542	114 1	2120 2	Y	249	350 1		59
04	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5046	243 9	2087 2	Y	248	257 1		50
05	7454 X	2408	-0-	-5046	-0-	148 1	2059 2	Y	172	158 1		64
*06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	274 9	227 2	Y	310	252 1		122
						160 1						
						189 9						
						8 1						
						341 9						

GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	89 1	377 2	Y	44	48 1		8
02	588 N	416	-0-	-172	-0-	48 9	347 2	Y	41	19 1		30
03	DLQ G-10	140	-0-	140	140	24 1	83 2	Y	46	65 1		11
04	DLQ G-10	119	-0-	119	259	45 9	64 2	Y	46	47 1		10
05	371 N	112	-0-	-259	-0-	6 1	71 2	Y	32	29 1		13
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51 9	170 2	Y	57	47 1		23
						4 1						
						6 1						
						35 9						
						6 1						
						63 9						

GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33 1	141 2	Y	90	98 1		16
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	99 9	80 2	Y	84	39 1		61
03	DLQ G-10	199	-0-	199	199	5 1	90 2	Y	94	133 1		22
04	DLQ G-10	152	-0-	152	351	92 9	46 2	Y	94	98 1		18
05	609 N	258	-0-	-351	-0-	6 1	173 2	Y	65	60 1		23
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	103 9	816 2	Y	115	93 1		45
						3 1						
						103 9						
						13 1						
						72 9						
						26 1						
						127 9						

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)															
JTL OPERATING CO., INC															
GEORGE RANCH															
84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
448052															
WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3952	3952	-0-	-0-	-0-	727	1	3059	2	Y	151	164	1	26
							166	9							
02		3472	2774	-0-	-698	-0-	168	1	2451	2	Y	141	65	1	102
							155	9							
03	DLQ	G-10	5355	-0-	5355	5355	336	1	4845	2	Y	158	222	1	38
							174	9							
04	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	8559	199	1	2831	2	Y	158	163	1	33
							174	9							
05		3956	3718	-0-	-238	8321	260	1	3338	2	Y	109	99	1	43
							120	9							
*06		5160	3708	-0-	-1452	6869	109	1	3382	2	Y	197	160	1	80
							217	9							

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)															
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC															
HARRISON, W. A.															
84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
400091															
WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14377	14377	-0-	-0-	-0-	657	1	13144	2	N	524	561	1	444
							576	9							
02		13352	13352	-0-	-0-	-0-	516	1	12312	2	N	476	551	1	369
							524	9							
03		14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	640	1	13076	2	N	524	557	1	336
							576	9							
04		13920 #	12982	-0-	-938	-0-	591	1	11890	2	N	455	365	1	426
							501	9							
05		14477	13198	-0-	-1279	-0-	566	1	12151	2	N	437	366	1	497
							481	9							
06		14010	13045	-0-	-965	-0-	577	1	12004	2	N	422	556	1	363
							464	9							

SOMERVILLE (GEORGETOWN)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
CONNELL, M. S.															
84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
884566															
WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			101
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			101
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			101
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112			213
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			213

KRENEK, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5			165
02		728 N	438	-0-	-290	-0-	438	2			N	-0-			165
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			165
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			165
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	416	2	79	9	N	72			237
06		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-			237

SEBESTA, C. J. "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			23
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			23
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			23
04		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			23
05		656 X	656	-0-	-0-	-0-	313	2	343	9	N	312			335
06		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			335

SOMOS TRES (FRIO 14000)		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DAVIS BINTLIFF		WELL #:	1	RRCID ->	247540	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	13828	PERF.14341 - 14368
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
01	55180	-0-	-0-	-55180	-0-		N	-0-		157
02	21168 #	-0-	-0-	-21168	-0-		N	-0-		157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2017 - P/A 06/16/17										

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
JACK KNIFE		WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9361 - 9568	
01	7750	55000	-0-	47250	374544	182 1	53065 2	N	1594	1525 1	286
						1753 9					
02	7000	47833	-0-	40833	415377	197 1	46263 2	N	1248	1106 1	428
						1373 9					
03	7750	49224	-0-	41474	456851	229 1	47666 2	N	1208	1472 1	164
						1329 9					
04	7500	44470	-0-	36970	493821	224 1	43103 2	N	1039	930 1	273
						1143 9					
05	7750	44727	-0-	36977	530798	228 1	43184 2	N	1195	1105 1	363
						1315 9					
06	7500	38047	-0-	30547	561345	214 1	36715 2	N	1016	1105 1	274
						1118 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	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128 1	3 9	N	3		55
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127 1	3 9	N	3		58
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 1	4 9	N	4		62
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		62

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
T. P. RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218 - 12287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	18 1	90
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2088 2	25 9	23	18 1	95
03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19151 2	14 9	13	18 1	90
04	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19348 2	120 9	109	9 1	190
05	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	20267 2	18 9	16	46 1	160
*06	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	18537 2	88 9	80	55 1	185

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22586	22586	-0-	-0-	-0-	72771	22188 2	398 9	362	395 1	67
02	21270	21270	-0-	-0-	-0-	72771	20965 2	305 9	277	199 1	145
03	22841	22841	-0-	-0-	-0-	72771	22471 2	370 9	336	386 1	95
04	22016	22016	-0-	-0-	-0-	72771	21598 2	418 9	380	188 1	287
05	94733	21962	-0-	-72771	-0-	21581 2	381 9	346	546 1	87	
*06	20606	20606	-0-	-0-	-0-	20248 2	358 9	325	200 1	212	

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #:	1	RRCID ->	264529	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10240 - 10248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/16										

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
KIRBY LUMBER CO		741047								
		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 9901 - 9954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902		
M	O	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2004								

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)		84697 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128								
PICA INVESTMENT		WELL #: D 1		RRCID -> 159218		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		26850		10/01/2013				

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
BLACK STONE MINERALS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	106 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2017		- PLUGGED		05/22/17				

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486			
01	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	321 1	2543 2	N	257	369 1	68
						114 4	283 9				
02	3220 X	3087	-0-	-133	-0-	350 1	1929 2	N	196	189 1	75
						592 4	216 9				
03	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	494 1	1546 2	N	257	200 1	132
						544 4	283 9				
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	331 1	469 2	N	163	140 1	155
						2580 4	179 9				
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	512 1	2016 2	N	203	178 1	180
						788 4	223 9				
*06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	367 1	2596 2	N	268	360 1	88
						116 4	295 9				

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12197 -	12342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1116 X	955	-0-	-161	-0-	96 1	764 2	N	55	183 1	70	
02	1148 X	519	-0-	-629	-0-	34 4	61 9	N	48		118	
03	1271 X	162	-0-	-1109	-0-	57 1	313 2	N	25		143	
04	1230 X	26	-0-	-1204	-0-	96 4	53 9	N	12	130 1	25	
05	961 X	613	-0-	-348	-0-	26 1	80 2	N	38		63	
*06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	28 4	28 9	N	159	182 1	40	
						1 1	2 2	N				
						10 4	13 9	N				
						88 1	347 2	N				
						136 4	42 9	N				
						208 1	1471 2	N				
						66 4	175 9	N				

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18 1	175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18 1	170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	36 1	160	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 1	160	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	91 1	100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	28 1	100	

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	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
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	640 1	1301 2	N	1169	1286 1	289		
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	1286 9	1351 2	N	1181	1092 1	378		
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	600 1	2380 2	N	1410	1277 1	511		
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1299 9	1551 9	N	1275	1458 1	328		
05	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	697 1	1559 2	N	1111	1275 1	164		
06	4500 X	3251	-0-	-1249	-0-	1403 9	1628 2	N	979	896 1	247		
						531 1							
						1222 9							
						546 1							
						1077 9							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		3348 X	3263	-0-	-85	-0-	688	1	2016	2	N	508	380	1	404
							559	9							
02		3584 X	3206	-0-	-378	-0-	571	1	2086	2	N	499	364	1	539
							549	9							
03		3968 X	3098	-0-	-870	-0-	597	1	1985	2	N	469	549	1	459
							516	9							
04		3750 X	2801	-0-	-949	-0-	597	1	1668	2	N	487	728	1	218
							536	9							
05		3689 X	3401	-0-	-288	-0-	594	1	2299	2	N	462	366	1	314
							508	9							
06		3450 X	3419	-0-	-31	-0-	559	1	2405	2	N	414	543	1	185
							455	9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND)		84883 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
SORREL, GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	250488	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2889 - 2901
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.		104965										
DUNCAN, DONALD		WELL #:		1	RRCID ->	139926	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6807 - 6813
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-		18
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2		N	-0-		18
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-		18
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-		18
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-		18
*06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-		18

DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918
01	6820 X	5736	-0-	-1084 B	-0-	5732	2	4 9	N	4		207
02	6160 X	5716	-0-	-444 B	-0-	5713	2	3 9	N	3		210
03	8143 X	8143	-0-	-0- B	-0-	8139	2	4 9	N	4		214
04	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	8145	2	7 9	N	6		220
05	8964 X	8964	-0-	-0- B	-0-	8955	2	9 9	N	8		228
*06	9607 X	9607	-0-	-0- B	-0-	9603	2	4 9	N	4		232

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

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
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
02	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
*06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-			-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JMM ENERGY LLC 433110
 HLAIVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

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
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
KINGWOOD EXPLORATION LLC		467256													
GABRIELLE		WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032					
M	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095													
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481		PERF.12687 - 12890					
01		3935	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	N	52			333
02		1624	424	-0-	-1200	-0-	384	2	40	9	N	36			369
03		1798	539	-0-	-1259	-0-	473	2	66	9	N	60			429
04		1740	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-			429
05		1798	1485	-0-	-313	-0-	1391	2	94	9	N	85			514
06		1740	1534	-0-	-206	-0-	1422	2	112	9	N	102			616

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					
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (5900)		85246 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
COMET OIL & GAS, INC.		169600													
FRY & BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 126633		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5907 - 5909					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	10199	6452	-0-	-3747	36970	6452	2	N	-0-	-0-	
02	9212	7450	-0-	-1762	35208	7450	2	N	-0-	-0-	
03	10199	5883	-0-	-4316	30892	5883	2	N	-0-	-0-	
04	9870	3586	-0-	-6284	24608	3586	2	N	-0-	-0-	
05	10199	1625	-0-	-8574	16034	1625	2	N	-0-	-0-	
*06	9870	12608	-0-	2738	18772	12608	2	N	-0-	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6299 R	6299	-0-	-0-	-0-	620	1	N	43	170	
02	5656 #	5625	-0-	-31	-0-	560	1	N	46	216	
03	6262 #	6166	-0-	-96	-0-	620	1	N	46	87	
04	6090 #	5993	-0-	-97	-0-	600	1	N	42	129	
05	6293 #	5873	-0-	-420	-0-	620	1	N	47	176	
06	6090 #	3903	-0-	-2187	-0-	480	1	N	18	194	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)		85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #: 1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
HIGH ISLAND GAS LLC 385533																
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688																

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882																

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-	-0-				

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY																
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768																
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402																

01	10633	X	9547	-0-	-1086	-0-	673	1	8874	2	N	-0-				
02	9604	X	9395	-0-	-209	-0-	560	1	8835	2	N	-0-				
03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	620	1	9745	2	N	-0-				
04	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	600	1	9928	2	N	-0-				
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	620	1	10042	2	N	-0-				
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
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	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
01	6789 X	5022	-0-	-1767	-0-	294	1	4716	2	N	11	178 1	155
02	6132 X	5324	-0-	-808	-0-	311	1	5003	2	N	9		164
03	6789 X	5874	-0-	-915	-0-	330	1	5514	2	N	27		191
04	6000 X	5751	-0-	-249	-0-	309	1	5419	2	N	21		212
05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	304	1	4546	2	N	-0-		212
06	5700 X	2930	-0-	-2770	-0-	250	1	2679	2	N	1		213

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			10
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			10
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			10
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			10
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			10
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			10

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

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

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

M	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
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	1			N	-0-			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	1			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	1			N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STOWELL (MIOCENE 5800)		86429 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
WALLER, THOMAS F.		WELL #: 1		RRCID -> 194318		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

STOWELL (5800)		86429 637		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.		178381										
KOCH-SANTA FE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081917		COMPL. DATE 03/09/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025				
M	ALLOW 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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				
M	ALLOW 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BAGLEY, ROY		042685										
BROUSSARD		WELL #: 1		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607				
M	ALLOW 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9040 - 9075	
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	
01		63 N	63	-0-	-0-		3 1		60 2	N	-0-	130
02		140 N	-0-	-0-	-140					N	-0-	130
03		31 N	21	-0-	-10		1 1		16 2	N	4	134
							4 9					
04		60 N	57	-0-	-3		57 2			N	-0-	134
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
*06		33 N	33	-0-	-0-		29 2		4 9	N	4	138

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC				506578								
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.				127449								
HAINES				WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446	
01		781 N	781	-0-	-0-		640 1		141 9	N	128	171 1
02		784 N	732	-0-	-52		600 1		132 9	N	120	314
03		781 N	781	-0-	-0-		640 1		141 9	N	128	177 1
04		750 N	750	-0-	-0-		615 1		135 9	N	123	174 1
*05		891 N	891	-0-	-0-		730 1		161 9	N	146	168 1
06		750 N	244	-0-	-506		200 1		44 9	N	40	232

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452	
01		2469 X	2469	-0-	-0-		95 1		2318 2	N	51	116
							56 9					
02		2406 X	2406	-0-	-0-		89 1		2297 2	N	18	134
							20 9					
03		2549 N	2549	-0-	-0-		98 1		2429 2	N	20	154
							22 9					
04		2501 N	2501	-0-	-0-		95 1		2381 2	N	23	177
							25 9					
05		2670 N	2670	-0-	-0-		93 1		2536 2	N	37	214
							41 9					
*06		2460 N	2460	-0-	-0-		93 1		2349 2	N	16	230
							18 9					

SUBLIME (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
HOPKINS				WELL #: 1	RRCID -> 275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836	
01		65999 X	62695	-0-	-3304		59470 3		3225 9	N	2932	2864 1
02		60144 X	57662	-0-	-2482		55195 3		2467 9	N	2243	2475 1
03		66588 X	61312	-0-	-5276		58221 3		3091 9	N	2810	2833 1
04		64440 X	56963	-0-	-7477		53945 3		3018 9	N	2744	2652 1
*05		64945 X	58603	-0-	-6342		55918 3		2685 9	N	2441	2116 1
*06		61770 X	32348	-0-	-29422		30716 3		1632 9	N	1484	1743 1

SUBLINE (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815									
HOPKINS B		WELL #:		1	RRCID ->	275921	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8958 - 8971	
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
01		12307 X	7600	-0-	-4707	-0-	7231 3	369 9	N	335	365 1		192
02		10192 X	7549	-0-	-2643	-0-	7004 3	545 9	N	495	373 1		314
03		9455 X	7971	-0-	-1484	-0-	7787 3	184 9	N	167	372 1		109
04		8220 X	6916	-0-	-1304	-0-	6609 3	307 9	N	279	178 1		210
*05		8370 X	7583	-0-	-787	-0-	7297 3	286 9	N	260	361 1		109
*06		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9029 3	231 9	N	210	175 1		144

SUBLINE, N. (9850)				86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC				506578									
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126 - 10146	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOONEY		WELL #:		1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	11158 - 11186
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS				779259								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11420 - 11426
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC				617101								
ROBERTSON, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	150222	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8728 - 8732
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
 GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

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
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1	N	-0-		-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

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
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	9	N	186
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	103	1	50	9	N	159
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	101	1	212	9	N	207
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	105	1	327	9	N	352
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	103	1	147	9	N	333
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	105	1	178	9	N	340

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 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
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	1		Y	-0-	35
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	1		Y	-0-	35
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1		Y	-0-	35
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1		Y	-0-	35
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	1		Y	-0-	35
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		Y	-0-	-0-

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

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
01	616 R	616	-0-	-0-	-0-	256	1	360	9	N	58
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	173	1	175	9	N	43
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	270	1	424	9	N	84
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	258	1	383	9	N	86
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	111	1	414	9	N	127
*06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	275	1	463	9	N	197

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
 MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

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

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478			
M	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)			86960 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
TALCOTT, C.C.			WELL #: 2		RRCID -> 136769		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	341 #	120	-0-	-221	-0-	120	1	Y	-0-			35
02	308 #	138	-0-	-170	-0-	138	1	Y	-0-			35
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-			35
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-			35
05	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	1	Y	-0-			35
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-	35	1	-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BOULDIN-TAY OUI		WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BRAMAN "C"		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
GRANT, JOHN F.		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259												
		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)												
TEXAKOMA E & P, LLC												
SUGAR VALLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5952	2422	-0-	-3530	-0-	2369	3	53	9	N	267
02		2688 #	1390	-0-	-1298	-0-	1382	3	8	9	N	274
03		2387 #	1972	-0-	-415	-0-	1941	3	31	9	N	302
04		2340 #	2055	-0-	-285	-0-	2055	3			N	302
*05		2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2522	3	4	9	N	306
06		2340 #	2186	-0-	-154	-0-	2185	3	1	9	N	307

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
HAMMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	120
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120

COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	976	1	5898	3	N	194
							145	9				
02		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1736	1	8694	3	N	178
							186	9				
03		9610 X	6931	-0-	-2679	-0-	1314	1	5515	3	N	271
							102	9				
04		9300 X	2663	-0-	-6637	-0-	545	1	2067	3	N	130
							51	9				
05		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	1347	1	8441	3	N	271
							155	9				
*06		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	1848	1	9441	3	N	241
							174	9				

HAMMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLLINS												
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3658 X	54	-0-	-3604	-0-	8	1	46	3	N	41
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	41
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
HAMMAN				//CONT.//	020467		WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16616 X	14817	-0-	-1799	-0-	1479 1	13255 3	N		75				179	
02	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	83 9	1509 1	N		74				253	
03	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	81 9	1674 1	N		100	181 1			172	
04	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	110 9	1641 1	N		78				250	
05	19220 X	18274	-0-	-946	-0-	86 9	1623 1	N		71	191 1			130	
*06	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	78 9	1629 1	N		78				208	
						86 9									

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624
01	21917 X	17716	-0-	-4201	-0-	17459 3	257 9	N		234	194 1	249
02	19488 X	18435	-0-	-1053	-0-	18174 3	261 9	N		237	381 1	105
03	20615 X	19625	-0-	-990	-0-	19350 3	275 9	N		250	184 1	171
04	19950 X	19418	-0-	-532	-0-	19134 3	284 9	N		258	193 1	236
05	20615 X	20001	-0-	-614	-0-	19727 3	274 9	N		249	373 1	112
06	19740 X	19289	-0-	-451	-0-	19026 3	263 9	N		239	182 1	169

COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		111
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N		-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		111
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-		111

SUNFLOWER (WILCOX)		SANDEL OPERATING COMPANY		KIRBY	87165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
					747534		WELL #:	4	RRCID ->	122597	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9270 - 9294
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55		
PLUGGED AND ABANDONED													03/11/2014		

SWANSON (2950)		VIPER S.W.D., LLC		MEEK -E-	87514 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
					886209		WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N		-0-			-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N		-0-			-0-		
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N		-0-			-0-		

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2		N	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84

STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013

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

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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					
01	14973 X	9983	-0-	-4990	-0-	136	1	9571	2	N	251				306
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	129	1	7594	2	N	97	206	1		197
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	102	1	3390	2	N	52	186	1		63
04	9660 X	6186	-0-	-3474	-0-	129	1	5961	2	N	87				150
05	9982 X	4476	-0-	-5506	-0-	124	1	4287	2	N	59				209
06	9660 X	7339	-0-	-2321	-0-	189	1	7054	2	N	87				296

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER							
PARTEN OPERATING INC.		642718													
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229			
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			202
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	4	1	28	2	N	-0-			202
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	21	1	24	2	N	-0-			202
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	4	1	27	2	N	-0-			202
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	5	1	31	2	N	-0-			202
*06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	16	1	97	2	N	-0-			202

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER							
		642718													
		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048			
01	6039 N	6039	-0-	-0-	B	-0-	587	1	5319	2	N	121			225
02	4020 N	4020	-0-	-0-	B	-0-	549	1	3362	2	N	99	179	1	145
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	6144 N	6144	-0-	-0-	B	-0-	452	1	5563	2	N	117			262
04	3696 N	3696	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3131	2	N	85	182	1	165
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	11	1	82	2	N	2			167
*06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	52	1	306	2	N	-0-			167

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #:		1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12032 - 12053				
01	107849 #	90640	-0-	-17209	-0-	310	1	81590	2	N	7945	7953	1	212
						8740	9							
02	97580 #	80268	-0-	-17312	-0-	280	1	72147	2	N	7128	6791	1	549
						7841	9							
03	92132	88947	-0-	-3185	-0-	310	1	80033	2	N	7822	8131	1	240
						8604	9							
04	89160	86548	-0-	-2612	-0-	300	1	77768	2	N	7709	7658	1	291
						8480	9							
05	90644 #	89478	-0-	-1166	-0-	310	1	80513	2	N	7868	7785	1	374
						8655	9							
06	87720 #	86178	-0-	-1542	-0-	300	1	77628	2	N	7500	7550	1	324
						8250	9							

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GA 256/294 (TX S/L M-95283)		88549 400 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #:				RRCID -> 148518		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11286 - 11324		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			180
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			180
		PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2010						

BRACEWELL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12333 - 12347		
01	9331 X	5116	-0-	-4215	-0-	766	1	4318	2	Y	29		236	
						32	9							
02	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	980	1	8002	2	Y	22	183	1	75
						24	9							
03	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	1050	1	6701	2	Y	24			99
						26	9							
04	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	980	1	6950	2	Y	35			134
						39	9							
05	8990 X	7766	-0-	-1224	-0-	1040	1	6661	2	Y	59			193
						65	9							
06	8700 X	6940	-0-	-1760	-0-	1044	1	5857	2	Y	35			228
						39	9							

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	437 1	237 9	Y	215	197 1	63
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	418 1	242 9	Y	220	231 1	52
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	575 1	322 9	Y	293	293 1	52
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	628 1	262 5	Y	341	315 1	78
							375 9					
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	822 1	281 5	Y	372	367 1	83
							409 9					
*06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	449 1	1190 5	Y	241	211 1	113
							265 9					

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350) 89324 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2016

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

01		4557 #	1052	-0-	-3505	-0-	350 1	251 5	Y	410	638 1	203
							451 9					
02		4116 #	3189	-0-	-927	-0-	403 1	1757 5	Y	935	930 1	208
							1029 9					
03		4605 R	4605	-0-	-0-	-0-	616 1	2732 5	Y	1143	1146 1	205
							1257 9					
04		4410 #	2908	-0-	-1502	-0-	628 1	934 5	Y	1224	1147 1	282
							1346 9					
05		3534 #	2937	-0-	-597	-0-	835 1	824 5	Y	1162	1179 1	265
							1278 9					
06		4470 #	1060	-0-	-3410	-0-	526 1	98 5	Y	396	424 1	237
							436 9					

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5561 - 5657
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.		
BP HONKY TONKIN		WELL #:	2	271290	08/10/2013	6550	6053 - 6060							
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	306	1	297	9	Y	270	320	1	57
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	214	1	341	9	Y	310	269	1	98
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	534	1	329	9	Y	299	324	1	73
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	433	1	295	9	Y	268	207	1	134
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	707	1	47	5	Y	291	313	1	112
06	840 N	434	-0-	-406	-0-	320	9	172	9	Y	156	160	1	108
						262	1							

BP GOOD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.		
		1	281526	03/17/2016	6385	5863 - 5866								
01	9114	4995	-0-	-4119	-0-	452	1	1382	3	Y	-0-			-0-
						3161	5							
02	8232	5233	-0-	-2999	-0-	434	1	4799	3	Y	-0-			-0-
03	9114	6231	-0-	-2883	-0-	616	1	5615	3	Y	-0-			-0-
04	8820	3618	-0-	-5202	-0-	650	1	562	3	Y	-0-			-0-
						2406	5							
05	5797 #	2115	-0-	-3682	-0-	572	1	189	3	Y	-0-			-0-
						1354	5							
06	6030 #	2156	-0-	-3874	-0-	464	1	1692	5	Y	-0-			-0-

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			
01	7750	2301	-0-	-5449	-0-	422	1	1631	5	Y	225	372	1	316
						248	9							
02	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	418	1	776	3	Y	191	180	1	327
						1690	5	210	9					
03	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	595	1	905	3	Y	285	182	1	430
						1769	5	314	9					
04	2220 #	904	-0-	-1316	-0-	607	1	297	9	Y	270	374	1	326
05	3441 #	1097	-0-	-2344	-0-	634	1	114	5	Y	317			643
						349	9							
06	3480 #	667	-0-	-2813	-0-	344	1	198	5	Y	114	376	1	381
						125	9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR			89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4506 X	4506	-0-	-0-	354 1 2699 9	1453 5	N	2454	2534 1		395
02	6253 X	6253	-0-	-0-	313 1 2543 9	3397 5	N	2312	2411 1		296
03	6074 X	6074	-0-	-0-	504 1 2290 9	3280 5	N	2082	2066 1		312
04	4518 X	4518	-0-	-0-	461 1 2771 9	1286 5	N	2519	2404 1		427
05	6541 X	4962	-0-	-1579	558 1 2913 9	1491 5	N	2648	2585 1		490
06	6330 X	3651	-0-	-2679	763 1 2564 9	324 5	N	2331	2212 1		609
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.			89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MYERS, A. E.			WELL #: 17	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MYERS, A. E.			WELL #: 1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4168 - 4193				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.			WELL #: 14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928 - 2942				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #: 62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2540 - 2548				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161639		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP 'A'				WELL #: 91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2072	- 2076							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCKWOOD & SHARP -B-				WELL #: 14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 5370	PERF. 3825	- 4380							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #: 18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3448	- 3464							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 93		RRCID -> 169780		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										

		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							

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

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873	-	2918							

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

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458	-	3461							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	355	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414							

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

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	-	2985			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	N	4	3 1		1

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1		549836 WELL #: 7		RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	3912 - 3931
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	738 1	271 2	2	N	201	163 1	77
						6 4	221 9					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 1	2 2	2	N	4	79 1	2
						4 9						
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	18	15 1	5
04	1200 N	781	-0-	-419	-0-	584 1	71 2	2	N	114	79 1	40
						1 4	125 9					
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	392 1	69 2	2	N	86	100 1	26
						95 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 1	-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)			89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE			WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788	- 4792				
M	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

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

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

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)			89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 208298	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 8486	- 8527				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)			89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561									
HEFFELFINGER 'C'			WELL #: 1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8770	- 8773				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO)			89826 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 208843	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 9584	- 9617				
01		38099 #	16033	-0-	-22066	-0-	15845 2	188 9	N	171	191 1	198
02		34412 #	8569	-0-	-25843	-0-	8478 2	91 9	N	83	192 1	89
03		17514 R	17514	-0-	-0-	-0-	17243 2	271 9	N	246	191 1	144
04		11261 R	11261	-0-	-0-	-0-	10912 2	349 9	N	317	191 1	270
05		9791 R	9791	-0-	-0-	-0-	9791 2		N	-0-		270
06		15510 #	NO RPT	-0-	-15510	-0-			N	NO RPT		270

TIDEHAVEN (10,300)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
PHS GAS UNIT												
89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
028734												
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1546 2	31 9		N	28		212
02	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1449 2	34 9		N	31		243
03	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1379 2	36 9		N	33		276
04	7847	7847	-0-	-0-	-0-	7718 2	129 9		N	117		393
05	1643 #	65398	-0-	63755	63755	64028 2	1370 9		N	1245	1282 1	356
06	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	62165				N	NO RPT		356

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.												
DAWDY GAS UNIT												
945581												
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)												
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC												
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT												
89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
848561												
WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350												
01	1612 #	1161	-0-	-451	-0-	93 1	1056 2		N	11		219
02	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	12 9	84 1	1578 2	N	80	185 1	114
03	2201 #	1707	-0-	-494	-0-	88 9	93 1	1586 2	N	25		139
04	2130 #	1581	-0-	-549	-0-	28 9	90 1	1482 2	N	8		147
05	13159	506	-0-	-12653	-0-	9 9	30 1	472 2	N	4		151
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-	4 9			N	-0-	151 1	-0-

TIGNER (VICKSBURG)												
COBRA OIL & GAS CORPORATION												
MERCURY GAS UNIT												
89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
163000												
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)												
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC												
BPA 740												
90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER												
638497												
WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920												
01	T. A.	60	-0-	60	463	60 2			Y	-0-		150
02	T. A.	105	-0-	105	568	105 2			Y	-0-		150
03	1098 X	530	-0-	-568	-0-	18 1	512 2		Y	-0-		150
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	255 1	655 2		Y	-0-		150
05	403 X	152	-0-	-251	-0-	2 1	148 2		Y	2		152
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	2 9			Y	-0-		152

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497															
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT		3	-0-	3		3	2		N	-0-			234
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			234
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			234
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			234
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			234
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			234

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912															
01		775 X	181	-0-	-594	-0-	181	2			Y	-0-			13
02		700 X	297	-0-	-403	-0-	297	2			Y	-0-			13
03		279 X	132	-0-	-147	-0-	4	1	122	2	Y	5			18
							6	9							
04		366 X	366	-0-	-0-	-0-	102	1	264	2	Y	-0-			18
05		341 X	137	-0-	-204	-0-	2	1	135	2	Y	-0-			18
06		330 X	6	-0-	-324	-0-	6	2			Y	-0-			18

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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TOMBALL (COCKFIELD) //CONT.// 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384													
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

01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905 2	17 9	N	15	179 1		18
02		1176 N	976	-0-	-200	-0-	976 2		N	-0-			18
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			18
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2037 2	12 9	N	11			29
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			29
06		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2295 2		N	-0-			29

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													
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	410 1	95 2	N	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	343 1	149 2	N	-0-			-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	411 1	174 2	N	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	424 1	184 2	N	-0-			-0-
*05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	541 1	117 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282													
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1609 1	372 2	N	-0-			88
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1114 1	484 2	N	-0-			88
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1198 1	507 2	N	-0-			88
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1228 1	534 2	N	-0-			88
*05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1551 1	335 2	N	-0-			88
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05		186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198													
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			147
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			147
03		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N	-0-			147
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2		N	-0-			147
05		1209 N	945	-0-	-264	-0-	945 2		N	-0-			147
06		1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 2		N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5390 - 5396					
01	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-				167
02	980 #	883	-0-	-97	-0-	883	2			N	-0-				167
03	1085 #	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-				167
04	1050 #	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-				167
05	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-				167
06	1020 #	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-				167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 5480 - 5491					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5429 - 5439					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5497 - 5516					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750															
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507															
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390															
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412															
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
05		620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) //CONT.// 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB3) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1471	-0-	-358	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
02	1652	#	1391	-0-	-261	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
03	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
04	1650	#	1622	-0-	-28	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
05	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
06	1680	#	1547	-0-	-133	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-

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 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620	276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750																	
HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380	-	5404							
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2	N	-0-	70											
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2	N	-0-	70											
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-	70											
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	70											
05	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-	70											
06	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	2	N	-0-	70											

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531	-	5585							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
06	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-											
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-											
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-											

TOMBALL (MICHEL)		90620		391	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707																			
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248	-	6255							
01	3092 R	3092	-0-	-0-	-0-	2208	3	884	9	N	804	807	1	1	8	81					
02	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2006	3	826	9	N	751	732	1	1	8	99					
03	3131 #	3040	-0-	-91	-0-	2191	3	849	9	N	772	809	1	1	8	61					
04	3030 #	2994	-0-	-36	-0-	2106	3	888	9	N	807	779	1	1	8	88					
05	3131 #	3012	-0-	-119	-0-	2185	3	827	9	N	752	769	1	1	8	70					
*06	5965	2950	-0-	-3015	-0-	2118	3	832	9	N	756	767	1	1	8	58					

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620		470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750																			
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155401	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	1513	-	1518							
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	Y	-0-	-0-										
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	Y	-0-	-0-										
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-	-0-										
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	Y	-0-	-0-										
05	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	Y	-0-	-0-										
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-	-0-										

MAGNOLIA REALTY		WELL #:		1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666	-	1676							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-										

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	1	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	Y	-0-	1	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	1	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	1	
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	Y	-0-	1	
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	Y	-0-	1	

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

PETRICH, THERESA		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556				
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-	-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-	-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-	-0-
05	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2	N	-0-	-0-
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) //CONT.// 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGEIST, E. WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	468	1	108	2	N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	257	1	112	2	N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	301	1	127	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	336	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	507	1	109	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	2	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	1	18	2	N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	2	N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	49	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2017 - P/A 07/10/17

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE)			90620 828	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGEIST, E.			WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	5486 - 5494
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-				-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-				-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 JAMEX, INC. 429659
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

01	3100 N	1828	-0-	-1272	250	442	1	1353	2	Y	30				90
						33	9								
02	1813 N	1563	-0-	-250	-0-	355	1	1194	2	Y	13				103
						14	9								
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	352	1	1220	2	Y	-0-				103
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	329	1	1141	2	Y	4	80	2		27
						4	9								
*05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	338	1	896	2	Y	4				31
						4	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KOB'S A		WELL #:		1	RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1701 N	1408	-0-	-293	-0-	338 1	1037 2	Y	30			110
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	337 1	1133 2	Y	13			123
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	14 9	1334 2	Y	3			126
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	385 1	1413 2	Y	14	104 2		36
*05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3 9	1172 2	Y	13			49
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408 1		Y	NO RPT			49

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #:		15	RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439			
01	31 X	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 2		N	-0-			123
02	56 X	24	-0-	-32	-0-	-0-	24 2		N	-0-			123
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	-0-	25 2		N	-0-			123
04	30 X	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 2		N	-0-			123
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-			123
06	30 X	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2		N	-0-			123

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID -> 101195		ONE WELL			COMPL. DATE 05/10/1982			
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838			
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	217 3	7 9	N	6	6 1		-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3	7 9	N	6	6 1		-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	196 3	7 9	N	6	6 1		-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4	4 1		-0-
05	248 #	208	-0-	-40	-0-	-0-	201 3	7 9	N	6	6 1		-0-
*06	240 #	205	-0-	-35	-0-	-0-	199 3	6 9	N	5	5 1		-0-

TOMBALL, SE. (10650)		90626 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 1		RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL, SE. (11700)		90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719						
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		172			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	46	2	31	9	N	28	147	1	53
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	51	2	30	9	N	27			80
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	50	2	21	9	N	19			99
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	53	2	22	9	N	20			119
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	48	2	20	9	N	18			137

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735			
01	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2	N	-0-		38
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2	N	-0-		38
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2	N	-0-		38
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		38
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		38
06	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2	N	-0-		38

COX, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748						
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2	N	-0-		49			
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	752	2	19	9	N	17			66
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19			85
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15			100
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	N	17			117
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	784	2	36	9	N	33			150

TOMBALL, SE. (12,250)		90626 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087396		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
		862750							
		WELL #: 4		RRCID -> 211585		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874	
01	899 X	834	-0-	-65	-0-	834 2	N	-0-	127
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	802 2	N	112	57
03	930 X	923	-0-	-7	-0-	893 2	N	27	84
04	900 X	894	-0-	-6	-0-	870 2	N	22	106
05	1023 X	905	-0-	-118	-0-	896 2	N	8	114
06	990 X	856	-0-	-134	-0-	841 2	N	14	128

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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TRESLER, LILLIE		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
		862750							
		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

COLEMAN O/A,C.L.		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
		862750							
		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-

TRESLER, LILLIE		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
		862750							
		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424	
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)										90809 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.										433012							
TACQUARD, GEORGE ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 224962	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9479	- 9484		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
TRANS-TEX (2800, E.)										90970 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
LODI DRILLING & SERVICE CO.										505341							
MERTA, MARY										WELL #: 2	RRCID -> 053712	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)										90970 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC										886209							
WEGENHOF, I. W.										WELL #: 1	RRCID -> 141967	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 3072	- 3190		
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-						-0-
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 163002	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 2965	- 2968		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	234	184	1				50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50						100
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33						133
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29						162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25						187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29						216
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		
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-						-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"										WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274	- 12312		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
04		T. A.	-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

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER									
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144															
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371															
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371															
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)		91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 38		RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614		
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT		8
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT		8
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT		8
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT		8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 87 F		RRCID -> 087402		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7624 - 7636		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 87 H		RRCID -> 101325		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7727 - 7751		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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 ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 37		RRCID -> 088586		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 7826		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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 ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

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

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	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
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

01	10385 X	8770	-0-	-1615	-0-	1187	1	6433	3	N	1045	1102	1			156
						1150	9									
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	1146	1	6783	3	N	1055	913	1			298
						1161	9									
03	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	1269	1	7476	3	N	1222	1093	1			427
						1344	9									
04	9720 X	9424	-0-	-296	-0-	1228	1	6922	3	N	1158	1268	1			317
						1274	9									
*05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	1269	1	7182	3	N	1252	1269	1			300
						1377	9									
06	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	1227	1265	1			262

TRULL (8900) //CONT.// 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11111 - 11148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK (HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT) 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
416330
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 #	1263	-0-	-783	-0-	136	1	1127	2	N	-0-				159
02	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	135	191	1		103
03	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	149	9								
04	2010 #	1997	-0-	-13	-0-	248	1	2026	2	N	13				116
05	2263 #	1991	-0-	-272	-0-	14	9								
06	2220 #	1924	-0-	-296	-0-	96	1	1883	2	N	16				132
						18	9	20	9	N	18				150
						1903	2	21	9	N	19				169

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
468971
WELL #: RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
815131
WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND) LGDC CORPORATION SHMIDL-BROOKS 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
500227
WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
521516
WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
NASH, HANNAH		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
NASH, HANNAH		WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
MURFF, BILLY		WELL #: 4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188					
01	5212 R	5212	-0-	-0-	-0-	5002	3	210	9	Y	191	107	1		156
02	4758 R	4758	-0-	-0-	-0-	4563	3	195	9	Y	177	227	1		106
03	5706	5706	-0-	-0-	-0-	5522	3	184	9	Y	167	128	1		145
04	5040 #	4922	-0-	-118	-0-	4728	3	194	9	Y	176	138	1		183
05	5208 #	5102	-0-	-106	-0-	4892	3	210	9	Y	191	202	1		172
06	5130	4823	-0-	-307	-0-	4607	3	216	9	Y	196	198	1		170

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481													
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10542 - 10848					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				279
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				289
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				299
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				309
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				329

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905					
01	1240 X	1095	-0-	-145	-0-	1054	2	41	9	N	37				294
02	1120 X	945	-0-	-175	-0-	868	2	77	9	N	70	185	1		179
03	1178 X	912	-0-	-266	-0-	859	2	53	9	N	48				227
04	1050 X	835	-0-	-215	-0-	790	2	45	9	N	41	183	1		85
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1111	2	54	9	N	49				134
06	1050 X	896	-0-	-154	-0-	849	2	47	9	N	43				177

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125									
BRIARCOVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416			
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	
01	6103 R	6103	-0-	-0-	-0-	5928 3	175 9	Y	159	81 1	117
02	5180 #	3194	-0-	-1986	-0-	3142 3	52 9	Y	47	112 1	52
03	2883 #	1113	-0-	-1770	-0-	1067 3	46 9	Y	42	44 1	50
04	5910 #	2078	-0-	-3832	-0-	2036 3	42 9	Y	38	38 1	50
*05	7382 R	7382	-0-	-0-	-0-	7143 3	239 9	Y	217	144 1	123
*06	7178 R	7178	-0-	-0-	-0-	6974 3	204 9	Y	185	165 1	143

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
LAZARD		WELL #: 1		RRCID -> 280614		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200			
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	
01	98094 X	98094	-0-	-0-	-0-	310 1	95591 2	N	1994	1950 1	478
02	85491 X	85491	-0-	-0-	-0-	2193 9	83268 2	N	1766	1608 1	636
03	99913 X	90881	-0-	-9032	-0-	1943 9	310 1	N	1978	2175 1	438
04	96690 X	83791	-0-	-12899	-0-	2176 9	300 1	N	1569	1471 1	536
05	99913 X	82932	-0-	-16981	-0-	310 1	80826 2	N	1633	1965 1	204
06	94920 X	75579	-0-	-19341	-0-	1796 9	300 1	N	1296	1065 1	434
						1426 9	73853 2	N		1 8	

MARQUEE CORPORATION		526675		GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #: 1		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			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		225		
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	177 1	48		
03	1116 N	558	-0-	-558	-0-	558 2		N	-0-		48		
04	900 N	80	-0-	-820	-0-	80 2		N	-0-		48		
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		48		
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		48		

KENSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210			
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	
01	53723 X	52762	-0-	-961	-0-	52554 2	208 9	N	189	348 1	237
02	48524 X	42554	-0-	-5970	-0-	42050 2	504 9	N	458		695
03	58683 X	49388	-0-	-9295	-0-	49018 2	370 9	N	336	545 1	486
04	56790 X	34068	-0-	-22722	-0-	33808 2	260 9	N	236	538 1	184
05	58683 X	32041	-0-	-26642	-0-	31753 2	288 9	N	262		446
06	51060 X	40133	-0-	-10927	-0-	39795 2	338 9	N	307	184 1	569

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

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
 STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 12931 PERF.12377 - 12559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
 STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

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

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	895	1	1175	2	Y	28	24	10
						31	9						
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	856	1	949	2	Y	35	30	15
						39	9						
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	913	1	968	2	Y	42	34	23
						46	9						
04	2040 N	1447	-0-	-593	-0-	913	1	479	2	Y	50	40	33
						55	9						
05	2046 N	1254	-0-	-792	-0-	898	1	282	2	Y	67	40	60
						74	9						
*06	1860 N	1157	-0-	-703	-0-	871	1	217	2	Y	63	90	33
						69	9						

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067			
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	
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	815	1	547	2	Y	47	127 1	155
						52	9						
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	798	1	762	2	Y	13		168
						14	9						
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	850	1	771	2	Y	15		183
						17	9						
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	862	1	520	2	Y	19		202
						21	9						
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	889	1	1192	2	Y	3		205
						3	9						
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	806	1	541	2	Y	9		214
						10	9						

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080			
01	806 N	305	-0-	-501	-0-	290	1	15	9	Y	14	17 1	5
02	728 N	256	-0-	-472	-0-	243	1	13	9	Y	12	12 1	5
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	433	1	131	2	Y	21	14 1	12
						23	9						
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	589	1	107	2	Y	36	24 1	24
						40	9						
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	767	1	148	2	Y	47	29 1	42
						52	9						
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	573	1	39	9	Y	35	59 1	18

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29

LANGHAM, W. W. -D-		WELL #:				RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014											

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006							
01	4743 X	3426	-0-	-1317	-0-	938	1	2456	2	Y	29	27	1		10
						32	9								
02	3892 X	2421	-0-	-1471	-0-	856	1	1525	2	Y	36	31	1		15
						40	9								
03	4309 X	2814	-0-	-1495	-0-	920	1	1841	2	Y	48	37	1		26
						53	9								
04	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	962	1	1124	2	Y	40	40	1		26
						44	9								
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	1023	1	2562	2	Y	54	32	1		48
						59	9								
*06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	985	1	2484	2	Y	49	71	1		26
						54	9								

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320							
01	3092 N	2999	-0-	-93	-0-	854	1	2114	2	Y	28	25	1		10
						31	9								
02	2380 N	1929	-0-	-451	-0-	800	1	1096	2	Y	30	27	1		13
						33	9								
03	3193 X	2204	-0-	-989	-0-	870	1	1293	2	Y	37	29	1		21
						41	9								
04	3090 X	1722	-0-	-1368	-0-	887	1	799	2	Y	33	32	1		22
						36	9								
05	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	915	1	1810	2	Y	51	27	1		46
						56	9								
*06	2910 X	2662	-0-	-248	-0-	872	1	1737	2	Y	48	69	1		25
						53	9								

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134							
01	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	867	1	2171	2	Y	31	28	1		11
						34	9								
02	2352 X	1819	-0-	-533	-0-	738	1	1042	2	Y	35	31	1		15
						39	9								
03	2604 X	1860	-0-	-744	-0-	807	1	1008	2	Y	41	33	1		23
						45	9								
04	2610 X	1563	-0-	-1047	-0-	814	1	714	2	Y	32	34	1		21
						35	9								
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	926	1	2133	2	Y	34	25	1		30
						37	9								
*06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	869	1	1717	2	Y	33	46	1		17
						36	9								

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034							
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	790	-0-	790	790	753	1	37	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	665	-0-	665	1455	647	1	18	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	627	-0-	627	2082	498	1	129	2	Y	-0-				-0-
*06	2711 X	629	-0-	-2082	-0-	586	1	43	9	Y	39	19	1		20

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020				
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	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	761	1	399	2	Y	41	38	1	15
						45	9							
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	723	1	77	2	Y	53	45	1	23
						58	9							
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	770	1	404	2	Y	70	54	1	39
						77	9							
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	752	1	146	2	Y	60	59	1	40
						66	9							
05	961 N	824	-0-	-137	-0-	734	1	90	9	Y	82	49	1	73
*06	960 N	838	-0-	-122	-0-	753	1	85	9	Y	77	110	1	40
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110				
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	1100	1	2042	2	Y	31	28	1	11
						34	9							
02	2772 X	2215	-0-	-557	-0-	992	1	1184	2	Y	35	31	1	15
						39	9							
03	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	1067	1	1358	2	Y	43	34	1	24
						47	9							
04	3060 X	2052	-0-	-1008	-0-	1108	1	900	2	Y	40	37	1	27
						44	9							
05	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	1118	1	1564	2	Y	54	33	1	48
						59	9							
*06	3060 X	2063	-0-	-997	-0-	1048	1	958	2	Y	52	73	1	27
						57	9							
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215				
01	53072 X	3727	-0-	-49345	-0-	1091	1	2201	2	Y	395	363	1	140
						435	9							
02	30324 X	2949	-0-	-27375	-0-	992	1	1581	2	Y	342	336	1	146
						376	9							
03	3627 X	2597	-0-	-1030	-0-	1024	1	1233	2	Y	309	284	1	171
						340	9							
04	3510 X	1853	-0-	-1657	-0-	1005	1	596	2	Y	229	249	1	151
						252	9							
05	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	1351	1	12880	2	Y	123	164	1	110
						135	9							
*06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	1343	1	23067	2	Y	66	142	1	34
						73	9							
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721										
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014		
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
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	772 1	826 2	Y	28	26	1	10
						31 9						
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	721 1	542 2	Y	37	31	1	16
						41 9						
03	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	750 1	212 2	Y	48	37	1	27
						53 9						
04	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	760 1	202 2	Y	39	40	1	26
						43 9						
05	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	771 1	554 2	Y	52	32	1	46
						57 9						
*06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	600 1	758 2	Y	35	63	1	18
						39 9						

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	199	-0-	199	199	189 1	10 9	Y	9	1	1	8
*06	14B2 EXT	1013	-0-	1013	1212	839 1	9 2	Y	150	80	1	78
						165 9						

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101 - 11130		
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	727 1	29 9	Y	26	24	1	9
02	952 N	546	-0-	-406	-0-	523 1	23 9	Y	21	21	1	9
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	632 1	69 9	Y	63	37	1	35
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	588 2	58 9	Y	53	53	1	35
05	620 N	400	-0-	-220	-0-	321 1	79 9	Y	72	43	1	64
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	736 1	74 9	Y	67	96	1	35

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150		
01	5673 X	1266	-0-	-4407	-0-	955 1	289 2	N	20	54	1	66
						22 9						
02	6216 X	765	-0-	-5451	-0-	761 1	4 9	N	4			70
03	3999 X	846	-0-	-3153	-0-	818 1	22 2	N	5			75
						6 9						
04	3870 X	800	-0-	-3070	-0-	791 1	9 9	N	8			83
05	3999 X	860	-0-	-3139	-0-	858 1	2 9	N	2			85
06	1230 X	862	-0-	-368	-0-	858 1	4 9	N	4			89

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172		
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	825 1	31 9	N	28	26	1	10
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	741 1	3 2	N	33	29	1	14
						36 9						
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	795 1	44 9	N	40	32	1	22
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	826 1	99 2	N	35	34	1	23
						39 9						
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	859 1	240 2	N	46	28	1	41
						51 9						
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	820 1	91 2	N	43	62	1	22
						47 9						

 URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	2187	-0-	-2618	-0-	944 1	1218 2	N	23	22	1			8
02	3668 X	1920	-0-	-1748	-0-	881 1	1005 2	N	31	26	1			13
03	3689 X	1190	-0-	-2499	-0-	669 1	489 2	N	29	26	1			16
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-	16	1			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-					-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-					-0-

 EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1008 1	930 2	N	76	70	1			27
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	893 1	712 2	N	71	68	1			30
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	938 1	265 2	N	69	61	1			38
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1020 1	554 2	N	56	57	1			37
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1047 1	1158 2	N	76	45	1			68
*06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1046 1	1158 2	N	71	102	1			37

 ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LGDC CORP SWD		014481									
WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198	
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	198 2	589 9	Y	535	470 1	730
02	812 N	633	-0-	-179	-0-	68 2	565 9	Y	514	566 1	678
03	1240 N	441	-0-	-799	-0-	185 2	256 9	Y	233	580 1	331
04	750 N	391	-0-	-359	-0-	50 2	341 9	Y	310	471 1	170
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	117 2	624 9	Y	567	654 1	83
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	201 2	585 9	Y	532	533 1	82

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228			
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1529 2	732 9	Y	665	457 1	273
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1640 2	543 9	Y	494	553 1	214
03	2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1179 2	691 9	Y	628	565 1	277
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1742 2	507 9	Y	461	459 1	279
05	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	1855 2	541 9	Y	492	636 1	135
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1666 2	582 9	Y	529	519 1	145

 VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
 RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	5518 X	2224	-0-	-3294	-0-	2224 2			N	-0-			100
02	3220 X	2317	-0-	-903	-0-	2317 2			N	-0-			100
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-			100
04	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2			N	-0-			100
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4146 2		55 9	N	50			150
06	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	3802 2		65 9	N	59			209

 JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

01	6665 X	5054	-0-	-1611	-0-	4905 2	149 9		N	135			336
*02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7290 2	105 9		N	95			431
*03	8153 X	6415	-0-	-1738	-0-	6415 2			N	-0-			431
*04	7890 X	6411	-0-	-1479	-0-	6411 2			N	-0-			431
*05	8184 X	6998	-0-	-1186	-0-	6998 2			N	-0-	361 1		70
06	7920 X	6864	-0-	-1056	-0-	6402 2	462 9		N	420	168 1		322

 JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7281 2	311 9		N	283	378 1		673
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6496 2	328 9		N	298	375 1		596
03	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7362 2	160 9		N	145			741
04	7350 X	6951	-0-	-399	-0-	6815 2	136 9		N	124			865
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7448 2	171 9		N	155	377 1		643
06	7350 X	7111	-0-	-239	-0-	6946 2	165 9		N	150	572 1		221

 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	772	-0-	772	772	344 2	428 9		N	389	173 1		216
05	14B2 EXT	5001	-0-	5001	5773	4179 2	822 9		N	747	867 1		96
06	14B2 EXT	2411	-0-	2411	8184	1815 2	596 9		N	542	591 1		47

 CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			46
06	14B2 EXT	10511	-0-	10511	10511	10346 2	165 9		N	150	169 1		27

 VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. //CONT.// 919409
 MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

01	23870	X	16101	-0-	-7769	-0-	15587	2	514	9	Y	467	444	1	151
02	19964	X	14385	-0-	-5579	-0-	13849	2	536	9	Y	487	521	1	117
03	17608	X	15065	-0-	-2543	-0-	14518	2	547	9	Y	497	466	1	148
04	17040	X	14397	-0-	-2643	-0-	13917	2	480	9	Y	436	520	1	64
05	17608	X	13866	-0-	-3742	-0-	13431	2	435	9	Y	395	222	1	237
06	15570	X	10300	-0-	-5270	-0-	9875	2	425	9	Y	386	518	1	105

 VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	58032	X	53903	-0-	-4129	-0-	53162	2	741	9	Y	674	650	1	194
02	51660	X	48142	-0-	-3518	-0-	47305	2	837	9	Y	761	797	1	158
03	54901	X	51517	-0-	-3384	-0-	50641	2	876	9	Y	796	763	1	191
04	52980	X	48659	-0-	-4321	-0-	47967	2	692	9	Y	629	717	1	103
05	53909	X	48910	-0-	-4999	-0-	48356	2	554	9	Y	504	322	1	285
06	52170	X	46041	-0-	-6129	-0-	45366	2	675	9	Y	614	752	1	147

 VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	6	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - PLUGGED 05/02/17

VICKERS (WILCOX MIDDLE)
UNION GAS OPERATING COMPANY
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
876500

WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	639	1	2454	3	N	277	376	130
						305	9						
02	3556 X	3275	-0-	-281	-0-	577	1	2413	3	N	259	177	212
						285	9						
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	639	1	2735	3	N	389	372	229
						428	9						
04	3810 X	3625	-0-	-185	-0-	618	1	2575	3	N	393	557	65
						432	9						
05	3937 X	3495	-0-	-442	-0-	639	1	2402	3	N	413	371	107
						454	9						
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		107

PETTY GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

01	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	190	1	2106	3	Y	581	548	127
						639	9						
02	2828 X	2795	-0-	-33	-0-	160	1	2035	3	Y	545	589	83
						600	9						
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	194	1	2178	3	Y	605	599	89
						666	9						
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	203	1	2154	3	Y	585	590	84
						644	9						
05	2945 X	2926	-0-	-19	-0-	208	1	2109	3	Y	554	570	68
						609	9						
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		68

PETTY

WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	372	1	344	3	Y	218	272	71
						240	9						
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	325	1	161	3	Y	173	143	101
						190	9						
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	425	1	1205	3	Y	243	267	77
						267	9						
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	382	1	659	3	Y	140	128	89
						154	9						
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	411	1	881	3	Y	90		179
						99	9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		179

PETTY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

01	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	279	1	2973	3	Y	955	909	211
						1051	9						
02	3920 X	3687	-0-	-233	-0-	214	1	2438	3	Y	941	1009	143
						1035	9						
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	265	1	2685	3	Y	1021	1014	150
						1123	9						
04	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	267	1	2553	3	Y	959	971	138
						1055	9						
05	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	287	1	2609	3	Y	954	976	116
						1049	9						
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT		116

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	5384	-0-	-2211	-0-	634 1	4056 3	N	631	610 1	133
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	694 9	5547 3	N	657	621 1	169
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	599 1	5395 3	N	755	843 1	81
04	7530 X	6603	-0-	-927	-0-	723 9	5128 3	N	750	723 1	108
05	7781 X	6669	-0-	-1112	-0-	650 1	5231 3	N	679	601 1	186
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	831 9		N	NO RPT		186
						650 1					
						825 9					
						691 1					
						747 9					

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836	
01	4061 X	3352	-0-	-709	-0-	635 1	2345 3	Y	338	323 1	93
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	372 9	2925 3	Y	350	331 1	112
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	576 1	2735 3	Y	326	318 1	120
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	385 9	2863 3	Y	328	393 1	55
*05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	614 1	2732 3	Y	329	324 1	60
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	359 9		Y	NO RPT		60
						591 1					
						361 9					
						628 1					
						362 9					

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12036 - 12470	
01	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	212 1	2406 3	N	616	587 1	136
02	3248 X	3080	-0-	-168	-0-	678 9	2263 3	N	583	630 1	89
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	176 1	2577 3	N	688	677 1	100
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	641 9	2393 3	N	618	629 1	89
05	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	227 1	2432 3	N	615	629 1	75
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	757 9		N	NO RPT		75
						222 1					
						680 9					
						237 1					
						677 9					

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12502 - 12518	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	162 1	695 3	Y	73	91 1	24
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	80 9	564 3	Y	58	48 1	34
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	137 1	32 3	Y	81	89 1	26
04	210 X	169	-0-	-41	-0-	64 9	5 3	Y	47	43 1	30
05	930 X	151	-0-	-779	-0-	118 1	3 3	Y	30		60
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	89 9		Y	NO RPT		60
						112 1					
						52 9					
						115 1					
						33 9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	47 1 72 9	138 3	N	65	117
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	211 1 360 9	1256 3	N	327 369 1	75
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	242 1 392 9	1524 3	N	356 383 1	48
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	224 1 348 9	1428 3	N	316 187 1	177
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	200 1 275 9	1149 3	N	250 353 1	74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74

PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		
01	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	536 1 739 9	1068 3	N	672 829 1	317
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	491 1 1009 9	1228 3	N	917 1072 1	162
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	568 1 1077 9	1638 3	N	979 1044 1	97
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	534 1 730 9	1252 3	N	664 694 1	67
*05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	619 1 1330 9	2215 3	N	1209 1207 1	69
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	69

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
01	4030 X	3331	-0-	-699	-0-	385 1 413 9	2533 3	N	375 351 1	76
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	321 1 366 9	3115 3	N	333 321 1	88
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	360 1 442 9	3100 3	N	402 447 1	43
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	373 1 453 9	3052 3	N	412 396 1	59
05	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	378 1 391 9	2984 3	N	355 316 1	98
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT	98

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
01	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	831 1 477 9	3067 3	Y	434 422 1	121
02	5152 X	5047	-0-	-105	-0-	748 1 501 9	3798 3	Y	455 430 1	146
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	852 1 509 9	3792 3	Y	463 442 1	167
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	828 1 505 9	4011 3	Y	459 550 1	76
05	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	839 1 481 9	3651 3	Y	437 433 1	80
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT	80

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4464 X	3221	-0-	-1243	-0-	209 1 788 9	2224 3	N	716	682 1	159
02	3724 X	2954	-0-	-770	-0-	171 1 777 9	2006 3	N	706	758 1	107
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	205 1 831 9	2134 3	N	755	751 1	111
04	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	208 1 781 9	2041 3	N	710	719 1	102
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	230 1 804 9	2146 3	N	731	744 1	89
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		89
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540			
01	0 W	5797	-0-	5797	17640	375 1 1272 9	4150 3	N	1156	1102 1	256
02	0 W	6023	-0-	6023	23663	346 1 1386 9	4291 3	N	1260	1328 1	188
03	0 W	5996	-0-	5996	29659	384 1 1364 9	4248 3	N	1240	1244 1	184
04	35364 X	5705	-0-	-29659	-0-	387 1 1279 9	4039 3	N	1163	1179 1	168
05	6107 X	5542	-0-	-565	-0-	395 1 1211 9	3936 3	N	1101	1134 1	135
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	NO RPT		135
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216			
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	171 1 418 9	744 3	N	380	402 1	33
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	159 1 388 9	901 3	N	353	356 1	30
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	176 1 404 9	928 3	N	367	358 1	39
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	181 1 415 9	906 3	N	377	353 1	63
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	182 1 382 9	920 3	N	347	376 1	34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638			
01	0 W	10046	-0-	10046	322971	1434 1 3857 9	4755 3	N	3506	3705 1	306
02	333899 X	10928	-0-	-322971	-0-	1352 1 3674 9	5902 3	N	3340	3365 1	281
03	14849 X	11487	-0-	-3362	-0-	1509 1 3851 9	6127 3	N	3501	3412 1	370
04	14370 X	10864	-0-	-3506	-0-	1462 1 3727 9	5675 3	N	3388	3188 1	570
05	12462 X	11167	-0-	-1295	-0-	1538 1 3618 9	6011 3	N	3289	3542 1	317
06	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT		317

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	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
01	6582 R	6582	-0-	-0-	-0-	310 1	6086 2	Y	169	1 8	307
						186 9					
02	6618 R	6618	-0-	-0-	-0-	280 1	6154 2	Y	167	356 1	1 8
						184 9					117
03	6765	6765	-0-	-0-	-0-	310 1	6271 2	Y	167	178 1	2 8
						184 9					104
04	6236	6236	-0-	-0-	-0-	297 1	5766 2	Y	157		
						173 9					261
05	6567	6567	-0-	-0-	-0-	298 1	6068 2	Y	183	182 1	
						201 9					262
06	6000	5892	-0-	-108	-0-	297 1	5450 2	Y	132	178 1	2 8
						145 9					214

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
01	38285 X	6952	-0-	-31333	-0-	56 1	6718 2	N	162	175 1	62
						178 9					
02	34580 X	15896	-0-	-18684	-0-	196 1	15360 2	N	309	179 1	192
						340 9					
03	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	304 1	25554 2	N	419	533 1	78
						461 9					
04	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	300 1	24141 2	N	361	187 1	252
						397 9					
*05	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	301 1	24126 2	N	332	382 1	202
						365 9					
*06	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	300 1	24242 2	N	309	189 1	322
						340 9					

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
		048169									
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750		
01	39432 X	10643	-0-	-28789	-0-	87 1	10372 2	N	167	170 1	142
						184 9					
02	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	230 1	26948 2	N	538	531 1	149
						592 9					
03	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-	276 1	25554 2	N	439	366 1	222
						483 9					
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	273 1	22153 2	N	352	177 1	397
						387 9					
*05	36761 X	36761	-0-	-0-	-0-	298 1	35805 2	N	598	771 1	224
						658 9					
06	30570 X	27012	-0-	-3558	-0-	246 1	26212 2	N	504	367 1	361
						554 9					

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

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

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220			
01	27404 X	20053	-0-	-7351	-0-	1257 1	3254 2	Y	547	503 0	114
						14920 3	20 4				
02	24752 X	21276	-0-	-3476	-0-	1133 1	19588 3	Y	493	438 0	169
						13 4	542 9				
03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1251 1	20719 3	Y	593	691 0	71
						12 4	652 9				
04	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	1210 1	20072 3	Y	456	459 0	68
						18 4	502 9				
05	23560 X	21589	-0-	-1971	-0-	1251 1	19580 3	Y	673	607 0	134
						18 4	740 9				
06	22800 X	22055	-0-	-745	-0-	1209 1	759 2	Y	614	643 0	105
						19396 3	16 4				

REID, D.		WELL #: 1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
01	13082 X	11915	-0-	-1167	-0-	722 1	2260 2	Y	740	663 0	150
						8077 3	42 4				
02	11816 X	10994	-0-	-822	-0-	553 1	9625 3	Y	718	627 0	241
						26 4	790 9				
03	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	508 1	10463 3	Y	859	997 0	103
						19 4	945 9				
04	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	490 1	10296 3	Y	627	636 0	94
						26 4	690 9				
05	12059 X	11919	-0-	-140	-0-	482 1	10596 3	Y	741	684 0	151
						26 4	815 9				
06	11670 X	11322	-0-	-348	-0-	442 1	10105 3	Y	686	719 0	118
						20 4	755 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878			
01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1500 1	5842 3	N	501	381 1	193
						551 9					
02	7112 X	6571	-0-	-541	-0-	6015 3	556 9	N	505	571 1	127
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	6888 3	655 9	N	595	557 1	165
04	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	7527 3	694 9	N	631	549 1	247
05	8432 X	7475	-0-	-957	-0-	6849 3	626 9	N	569	738 1	78
06	7650 X	6811	-0-	-839	-0-	6436 3	375 9	N	341	375 1	44

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	7542	-0-	-2471	-0-	911	1	1287	2	Y	643	5	0	702	1	71
						4605	3	32	4							
*02	8120 X	5920	-0-	-2200	-0-	686	1	4685	3	Y	480	485	1			66
						21	4	528	9							
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	519	1	3244	3	Y	321	314	1			73
						17	4	353	9							
*04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	418	1	2309	3	Y	231	259	1			45
						5	4	254	9							
*05	6386 X	4737	-0-	-1649	-0-	574	1	3660	3	Y	449	410	1			84
						9	4	494	9							
*06	6180 X	4350	-0-	-1830	-0-	526	1	3347	3	Y	418	412	1			90
						17	4	460	9							
SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860						
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-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-
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13322 - 13540						
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	68	2	Y	207	177	1			110
						245	3	4	4							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	187	173	1			124
						4	4	206	9							
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	232	177	1			179
						8	4	255	9							
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	225	185	1			219
						12	4	248	9							
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	210	182	1			247
						10	4	231	9							
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	204	381	1			70
						9	4	224	9							
WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345						
01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	731	1	1120	2	Y	1643	5	0	1794	1	187
						4005	3	81	4							
*02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	652	1	4880	3	Y	1754	1703	1			238
						60	4	1929	9							
*03	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	771	1	5335	3	Y	1620	1509	1			349
						64	4	1782	9							
*04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	757	1	4610	3	Y	1465	1547	1			267
						58	4	1612	9							
*05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	687	1	4864	3	Y	1402	1387	1			282
						58	4	1542	9							
*06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	664	1	4542	3	Y	1586	1533	1			335
						55	4	1745	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
MIL-VID				WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850 - 12860			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345					
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	-0-				N	175	290					
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-	-0-				N	-0-	290					
03	6386 X	2958	-0-	-3428	-0-	-0-	169	1	2789	2	N	-0-	227	1	63		
04	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	7528	2	N	523	267	1	319		
*05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	-0-	575	9	237	1	5369	2	N	468	510	1	277
*06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4413	2	N	379	454	1	202		
							417	9									

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8265 - 8272	
01	12080	6884	-0-	-5196	-0-	-0-	449	1	1406	2	N	3	3
							5026	3		3	9		
02	DELQ PR	13896	-0-	13896	13896	-0-	753	1	13104	3	N	35	38
							39	9					
03	22010	22008	-0-	-2	13894	-0-	1017	1	20949	3	N	38	76
							42	9					
04	37267	23364	-0-	-13903	-0-	-0-	1061	1	22249	3	N	49	125
							54	9					
*05	24356	24279	-0-	-77	-0-	-0-	1053	1	23165	3	N	55	180
							61	9					
06	18120	25614	-0-	7494	7494	-0-	1072	1	24487	3	N	50	230
							55	9					

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
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-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	1	11	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	2	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	1	8	2	N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	28	16	1	19
						31	9							
02	1876 #	433	-0-	-1443	-0-	20	1	384	2	Y	26	34	1	11
						29	9							
03	1302 #	646	-0-	-656	-0-	29	1	586	2	Y	28	25	1	14
						31	9							
04	810 #	631	-0-	-179	-0-	28	1	573	2	Y	27	25	1	16
						30	9							
05	682 #	606	-0-	-76	-0-	28	1	544	2	Y	31	34	1	13
						34	9							
06	630 #	339	-0-	-291	-0-	17	1	297	2	Y	23	26	1	10
						25	9							

VILLAGE MILLS, EAST (R)		93832 064		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
KUDERER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 173566		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6143 - 6146		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BP AMERICA 757		WELL #: 1		RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 - 8472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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			
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	440	1	2942	3	N	171	1	211
						188	9						
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	448	1	2939	3	N	165	184	192
						182	9						
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	496	1	3250	3	N	148	185	155
						163	9						
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	480	1	3164	3	N	297	367	85
						327	9						
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	496	1	3178	3	N	160	175	70
						176	9						
*06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	478	1	2978	3	N	272	183	159
						299	9						

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
		877099											
		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024			
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	155	1	98	3	N	18		135
						20	9						
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	340	3	223	9	N	203	199	139
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	310	1	39	3	N	3	10	132
						3	9						
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	238	1	113	3	N	52	3	181
						57	9						
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	310	1	43	3	N	100	190	91
						110	9						
*06	3000 N	24499	-0-	21499	21499	135	1	23621	3	N	675	588	178
						743	9						

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GULF WEST		WELL #:		1	RRCID ->	206257	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12471	PERF.	10624 - 10705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	3100 N	4370	-0-	1270	1270	4223 3	147 9	N	134	134	2 1		263
02	2800 N	5060	-0-	2260	3530	4915 3	145 9	N	132	132	212 1		183
03	3100 N	5962	-0-	2862	6392	5815 3	147 9	N	134	134	210 1		107
04	10580 X	4188	-0-	-6392	-0-	4094 3	94 9	N	85	85	15 1		177
05	3100 X	1742	-0-	-1358	-0-	1694 3	48 9	N	44	44	18 1		203
06	3000 X	1081	-0-	-1919	-0-	1037 3	44 9	N	40	40	190 1		53

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	12180 - 12198	
01	19344 X	6867	-0-	-12477	-0-	6705 3	162 9	N	147	147	3 1		274
02	17472 X	6013	-0-	-11459	-0-	5902 3	111 9	N	101	101	228 1		147
03	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	19705 3	2559 9	N	2326	2326	2093 1		380
04	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	12580 3	860 9	N	782	782	964 1		198
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11231 3	524 9	N	476	476	432 1		242
06	21300 X	9350	-0-	-11950	-0-	9006 3	344 9	N	313	313	398 1		157

GULF WEST		WELL #:		2	RRCID ->	234240	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	15521	PERF.	12116 - 12126	
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3513 3	127 9	N	115	115	186 1		192
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3930 3	117 9	N	106	106	27 1		271
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3336 3	141 9	N	128	128	206 1		193
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4404 3	140 9	N	127	127	200 1		120
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2546 3	48 9	N	44	44	19 1		145
06	1350 X	613	-0-	-737	-0-	571 3	42 9	N	38	38	3 1		180

BP "I" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11808 - 11910	
01	3100 N	5039	-0-	1939	12001	4799 3	240 9	N	218	218	192 1		189
02	15894 X	3893	-0-	-12001	-0-	3724 3	169 9	N	154	154	185 1		158
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3633 3	222 9	N	202	202	186 1		174
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3139 3	183 9	N	166	166	187 1		153
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2761 3	169 9	N	154	154	184 1		123
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2401 3	135 9	N	123	123			246

BP PENNY A-424		WELL #:		1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8936 - 9070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			27

HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500	
01	1147 N	460	-0-	-687	-0-	448 3	12 9	N	11	11			126
02	644 N	306	-0-	-338	-0-	270 3	36 9	N	33	33			159
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-			159
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	206 3		N	-0-	-0-			159
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507 3	13 9	N	12	12			171
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	N	3	3			174

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136	
01	1277 N	178	-0-	-1099	-0-	45 3	133 9	N	121	121	147 1		125
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	24 3	91 9	N	83	83			208
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	953 3	631 9	N	574	574	556 1		226
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	32 3	65 9	N	59	59			285
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	16 3	79 9	N	72	72			357
06	600 N	110	-0-	-490	-0-	31 3	79 9	N	72	72			429

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	273	1	177	3	N	7	2	1	192
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	275	1	168	3	N	146	183	1	155
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	303	1	285	3	N	84			239
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	300	1	259	3	N	102	176	1	165
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	310	1	276	3	N	54			219
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	300	1	278	3	N	130			349
						143	9							
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
01	930 N	675	-0-	-255	-0-	275	1	299	3	N	92	2	1	303
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	280	1	299	3	N	231	354	1	180
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	310	1	406	3	N	148	181	1	147
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	300	1	436	3	N	167			314
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	310	1	412	3	N	154	183	1	285
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	300	1	390	3	N	118	181	1	222
						130	9							
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56258				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56258				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56258				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56258				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56258				N	-0-			92
06	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	56276	18	3		N	-0-			92
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
01	32488 X	21351	-0-	-11137	-0-	21277	2	74	9	N	67	189	1	153
02	29344 X	18610	-0-	-10734	-0-	18145	2	465	9	N	423	436	1	140
03	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22356	2	392	9	N	356	442	1	54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
01	5921 X	574	-0-	-5347	-0-	566	3	8	9	N	7			123
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-			123
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-			123

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016													
M	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

01		17980 X	8016	-0-	-9964	-0-	7528 3	488 9	N	444	449 1		137
02		16240 X	28	-0-	-16212	-0-	22 3	6 9	N	5			142
03		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			142
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			142
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			142
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			142

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 9905 PERF. 9328 - 9364													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594													
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			21
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			21
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			21
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-			21
*05		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			21
06		10 #	NO RPT	-0-	-10	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
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-

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				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
EBERLE				WELL #:	1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	14001	PERF.10306 - 10329		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 X	245	-0-	-3	-0-	14	1	9	2	N	202			362
						222	9							
02	196 X	60	-0-	-136	-0-	3	1	57	9	N	52	190	1	224
03	310 X	135	-0-	-175	-0-	27	1	108	9	N	98			322
04	300 X	36	-0-	-264	-0-	10	1	26	9	N	24			346
05	310 X	101	-0-	-209	-0-	17	1	84	9	N	76	188	2	234
06	240 X	141	-0-	-99	-0-	25	1	116	9	N	105			339

CORNELIUS, L.				WELL #:	2	RRCID ->	218804	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10920 - 10971		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	2	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	221417	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10672 - 10708		
HEB GU				573707										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310		
SAVAGE				747534										
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	1			Y	-0-			63
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	250	1	1	9	Y	1			64
03	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	250	1	1	9	Y	1			65
04	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	501	250	1		Y	-0-			65
05	712 N	211	-0-	-501	-0-	210	1	1	9	Y	1			66
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-			66

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3410 X	1807	-0-	-1603	-0-	374 1	1429 2	N	4			64
02	3080 X	2098	-0-	-982	-0-	357 1	1735 2	N	5			69
03	3410 X	1968	-0-	-1442	-0-	510 1	1458 2	N	-0-			69
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	289 1	3185 2	N	2			71
05	2511 X	1984	-0-	-527	-0-	425 1	1555 2	N	4			75
*06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	374 1	1872 2	N	5			80

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9850 - 9926		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 2		71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	T. A.	-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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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) PROD 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
01	22785 X	20274	-0-	-2511	-0-	833 1 743 9	18698 2	N	675	711 1	204
02	19040 X	17434	-0-	-1606	-0-	16801 2	633 9	N	575	544 1	235
03	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	18092 2	673 9	N	612	702 1	145
04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	738 1 629 9	17550 2	N	572	535 1	182
05	20274 X	17807	-0-	-2467	-0-	17205 2	602 9	N	547	532 1	197
06	19620 X	16128	-0-	-3492	-0-	15592 2	536 9	N	487	527 1	157

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) PROD 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 2	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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) PROD 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.11490 - 11540
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	204	1	70	2	Y	-0- 147
02	672 X	268	-0-	-404	-0-	250	1	18	2	Y	-0- 147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 147
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0- 147
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0- 147
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0- 147

WADSWORTH, S. (11200)				94547 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031							
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	180721	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11220 - 11246
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13256 - 14867
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		N	-0-	42
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-	42
03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-	42
04	3360 X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2		N	-0-	42
05	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2		N	-0-	42
06	3360 X	1841	-0-	-1519	-0-	1841	2		N	-0-	42

BAUMBACH		WELL #:		1	RRCID ->	213418	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12993 - 13015
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2017 - P/A 04/05/17											

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287							
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750 - 12784
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	47
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	N	47
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	47
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	47
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	47
*06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	N	47

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280										
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060		
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
01	3503 X	129	-0-	-3374	-0-	129	2			N	-0-			47
02	3164 X	132	-0-	-3032	-0-	132	2			N	-0-			47
03	2945 X	169	-0-	-2776	-0-	169	2			N	-0-			47
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			47
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-			47
*06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			47

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027		
01	25079 #	24148	-0-	-931	-0-	751	1	21646	2	N	1592	1684	1	216
						1751	9							
02	22456 #	21567	-0-	-889	-0-	678	1	19314	2	N	1432	1480	1	168
						1575	9							
03	24490 #	23829	-0-	-661	-0-	755	1	21362	2	N	1556	1470	1	254
						1712	9							
04	23520 #	22932	-0-	-588	-0-	730	1	20533	2	N	1517	1663	1	108
						1669	9							
*05	24149 #	23414	-0-	-735	-0-	755	1	21013	2	N	1496	1460	1	144
						1646	9							
06	23370 #	-0-	-0-	-23370	-0-					N	1407	1293	1	258

WARREN, SE (YEGUA 5100)				95297 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
ROMT				WELL #:	1	RRCID ->	278813	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5126 - 5238		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	178	1	105
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			134
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			144
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			157
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			172
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			196

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119 PERF. 5650 - 5658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126 PERF. 5599 - 5609
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112 PERF. 5414 - 5430
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 110		RRCID -> 185164			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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 6140 PERF. 5605 - 5615	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 45		RRCID -> 185841			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78 1	833 2	N	93	101 1	34		
							102 9							
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78 1	762 2	N	81	80 1	35		
							89 9							
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	78 1	783 2	N	88	87 1	36		
							97 9							
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78 1	864 2	N	89	94 1	31		
							98 9							
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	933 2	N	94	91 1	34		
							103 9							
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78 1	800 2	N	177	191 1	20		
							195 9							

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	17577 X	12864	-0-	-4713	-0-	204	1	12043	2	N	561	494	1		248
						617	9								
02	15876 X	10991	-0-	-4885	-0-	204	1	10330	2	N	415	315	1		348
						457	9								
03	17050 X	12694	-0-	-4356	-0-	204	1	12042	2	N	407	463	1		292
						448	9								
04	15690 X	12631	-0-	-3059	-0-	204	1	11964	2	N	421	471	1		242
						463	9								
05	14880 X	12720	-0-	-2160	-0-	204	1	11947	2	N	517	477	1		282
						569	9								
06	12450 X	10309	-0-	-2141	-0-	204	1	9727	2	N	344	549	1		77
						378	9								

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	128	1		122
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	127	117	1		132
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	90	130	1		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	58	1		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	192	1		80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1117	2	557	9	N	506	661	1		398
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	931	2	429	9	N	390	382	1		406
03	1581 N	636	-0-	-945	-0-	434	2	202	9	N	184				590
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	802	2	831	9	N	755	830	1		515
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	967	2	957	9	N	870	981	1		404
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

01	14322 X	9519	-0-	-4803	-0-	9220	2	299	9	N	272	180	1		244
02	11396 X	7903	-0-	-3493	-0-	7677	2	226	9	N	205	180	1		269
03	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8473	2	285	9	N	259	364	1		164
04	11610 X	8285	-0-	-3325	-0-	8003	2	282	9	N	256	181	1		239
05	11408 X	8991	-0-	-2417	-0-	8670	2	321	9	N	292	175	1		356
06	9210 X	9112	-0-	-98	-0-	8847	2	265	9	N	241	395	1		202

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
 M & S RESOURCES,LLC 518941
 SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 FIVE-JAB, INC. 271310
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

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
01	17887	17869	-0-	-18	-0-	10	1	17603	2	N	233	375	1	112
02	16156	15496	-0-	-660	-0-	256	9	15244	2	N	220	190	1	142
03	17484	11293	-0-	-6191	-0-	242	9	411	9	N	374	182	1	334
04	16920	16561	-0-	-359	-0-	10882	3	241	9	N	219	183	1	370
05	18327	18327	-0-	-0-	-0-	16320	3	286	9	N	260	377	1	253
*06	17672	17672	-0-	-0-	-0-	18041	3	426	9	N	387	186	1	454
						17246	3							

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

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

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

01	9300 X	5278	-0-	-4022	-0-	5278	2			N	-0-			18
02	8400 X	5040	-0-	-3360	-0-	5040	2			N	-0-			18
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			18
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			18
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			18
*06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392 #	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 ESPADA OPERATING LLC 254277
 WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	6789 X	5962	-0-	-827	-0-	661	1	5288	2	Y	12	9	1			243
						13	9									
02	6020 X	5192	-0-	-828	-0-	549	1	4643	2	Y	-0-	3	1			240
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	515	1	4363	2	Y	20	7	1			253
						22	9									
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	627	1	5055	2	Y	-0-					253
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	432	1	3364	2	Y	-0-	13	1			240
06	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	184	1	1256	2	Y	-0-					240

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.14278	- 14696
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	
01	7254 X	6132	-0-	-1122	-0-	679 1	5439 2	Y	13	57 1		21
02	6160 X	5546	-0-	-614	-0-	14 9	553 1	Y	292	138 1		175
*03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	321 9	581 1	Y	20	67 1		128
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	22 9	558 1	Y	-0-	128 1		-0-
*05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	103 9	568 1	Y	94	14 1		80
*06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	637 1	4333 2	Y	-0-			80

PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14352	- 14944
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	32550 X	27744	-0-	-4806	-0-	3074 1	24608 2	Y	56	41 1		55
02	29400 X	29018	-0-	-382	-0-	62 9	3070 1	Y	-0-	15 1		40
*03	35142 X	35142	-0-	-0-	-0-	155 9	3695 1	Y	141	48 1		133
*04	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	3776 1	30421 2	Y	-0-	58 1		75
*05	32766 X	32766	-0-	-0-	-0-	3725 1	29041 2	Y	-0-	35 1		40
06	33000 X	30858	-0-	-2142	-0-	3954 1	26904 2	Y	-0-			40

BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.16060	- 16140
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000												

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995												

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	N	16					160
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	110	2	22	9	N	20					180
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					180
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
05	248 X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					180
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					180

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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
01		6479 #	5076	-0-	-1403	-0-	620 1	4431 2	N	23			129
							25 9						
02		6076	4907	-0-	-1169	-0-	560 1	4326 2	N	19			148
							21 9						
03		6727	5210	-0-	-1517	-0-	620 1	4567 2	N	21			169
							23 9						
04		6510	4379	-0-	-2131	-0-	600 1	3768 2	N	10			179
							11 9						
05		5425 #	3755	-0-	-1670	-0-	620 1	3127 2	N	7			186
							8 9						
06		5250 #	3381	-0-	-1869	-0-	600 1	2770 2	N	10			196
							11 9						

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
01	02	03	04	05	06							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	02	03	04	05	06							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION				793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #:		1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3814	- 3822
01	02	03	04	05	06							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - P/A 07/08/16												

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11908	- 11986
01	02	03	04	05	06							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	97	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	89	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	11	6	0	5
						12	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	6	4	0	2
						7	9							

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	414	1	1636	2	Y	177	111	0	66
						195	9							
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	279	1	1083	2	Y	173	156	0	83
						190	9							
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	164	1	646	2	Y	209	202	1	90
						230	9							
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	491	1	1643	2	Y	20	101	0	9
						22	9							
*06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	271	1	1892	2	Y	321	210	0	120
						353	9							

WILLIS MARSH (13200) CHOICE EXPLORATION, INC. HENDERSON RANCH			97693 850 150655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
			WELL #: 1	RRCID -> 258027	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13246	- 13296					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
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
HENDERSON RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 260489	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 13498	PERF.12996	- 13006					
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	887	2	66	9	Y	60		199
02	1232 N	645	-0-	-587	-0-	543	2	102	9	Y	93	188 1	104
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	887	2	92	9	Y	84	3 1	185
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	658	2	69	9	Y	63		248
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	473	2	190	9	Y	173	360 1	61
06	960 N	624	-0-	-336	-0-	539	2	85	9	Y	77	2 1	136
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. LIBERTY FARMS UNIT			190005	WELL #: 1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220	- 13326				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOC			WELL #: 1	RRCID -> 210190	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13013	- 13714					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
LIBERTY FARMS UNIT			WELL #: 2ST	RRCID -> 215907	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13421	PERF.13020	- 13072					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT			WELL #: 6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848	- 12910					
01	34379 X	24729	-0-	-9650	-0-	4198	1	19673	2	Y	780	652 0	371
						858	9						
02	23828 X	22597	-0-	-1231	-0-	4427	1	17501	2	Y	608	752 0	227
						669	9						
03	25426 X	25426	-0-	-0-	-0-	5067	1	19655	2	Y	640	559 0	308
						704	9						
04	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	4802	1	18965	2	Y	581	639 1	250
						639	9						
05	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	5682	1	19019	2	Y	886	736 0	400
						975	9						
*06	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2940	1	20544	2	Y	635	797 0	238
						699	9						

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

01		2418 X	1674	-0-	-744	-0-	282	1	1320	2	Y	65	35	0	31
							72	9							
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	13	39	0	5
							14	9							
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	128	1	498	2	Y	20	15	0	10
							22	9							
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	228	1	902	2	Y	46	36	1	20
							51	9							
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	180	1	602	2	Y	67	57	0	30
							74	9							
*06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	108	1	752	2	Y	45	58	0	17
							50	9							

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

01		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	1137	1	5330	2	Y	87	68	0	41
							96	9							
02		5656 X	5478	-0-	-178	-0-	1096	1	4335	2	Y	43	68	0	16
							47	9							
03		6231 X	5972	-0-	-259	-0-	1213	1	4705	2	Y	49	41	0	24
							54	9							
04		6030 X	5758	-0-	-272	-0-	1155	1	4560	2	Y	39	46	1	17
							43	9							
05		6231 X	5957	-0-	-274	-0-	1356	1	4539	2	Y	56	48	0	25
							62	9							
06		6030 X	5707	-0-	-323	-0-	710	1	4964	2	Y	30	44	0	11
							33	9							

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97763 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12330 - 12378

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - P/A 04/07/16											

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	2	Y	-0-	59
02	1848 N	1580	-0-	-268	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	59
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	28	1	1810	2	Y	-0-	59
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	Y	-0-	59
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1827	2	Y	-0-	59
*06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-	59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	-0-	59
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	19	1	1118	2	N	-0-	59
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	N	-0-	59
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	2	N	-0-	59
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	2	N	-0-	59
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	2	N	-0-	59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE ESTATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
TATE, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				168
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
 C & E OPERATING, INC. 120079
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-			166

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

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			59
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	146 2	Y	-0-			59
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			59
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			59
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3	30 9	N	27			27
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	690 3	N	-0-			27
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	530 3	6 9	N	5			32
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3	40 9	N	36			68
06	1050 #	504	-0-	-546	-0-	-0-	476 3	28 9	N	25			93

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

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					
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4				160
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				160
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				160
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-				160
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				160
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				160

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					
01	4991 X	4452	-0-	-539	-0-	4432	2	20	9	N	18				137
02	4172 X	4078	-0-	-94	-0-	4047	2	31	9	N	28				165
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4373	2	24	9	N	22				187
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4293	2	32	9	N	29	1	8		215
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4436	2	130	9	N	118	174	1		159
06	4380 X	4267	-0-	-113	-0-	4214	2	53	9	N	48				207

WITT, LILLIE G/U		WELL #: 1		RRCID -> 114095		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11384 - 11408					
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-				233
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				233
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				233
04	690 N	48	-0-	-642	-0-	48	2			N	-0-				233
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-				233
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				233

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11320 - 14345					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2				278
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2651	2	39	9	N	35	186	1		127
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				127
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				127
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5				132
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				132

WINEDALE (GEORGETOWN)		//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890	- 17494
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOANNAH		WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949	- 15216
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		WELL #:		1	RRCID ->	242363	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 6601	- 6606
PRIME OPERATING COMPANY		KAHLA-JONES		98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27158 06/01/2016												

KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2392	- 3272
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)		WELL #:		1	RRCID ->	258105	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10038	- 10043
PRIME OPERATING COMPANY		DAUGHERTY		98085 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
01		3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		387
02		3416 #	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-		387
03		3782 #	1867	-0-	-1915	-0-	117 1	1394 2	N	324	315 1	396
							356 9					
04		2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	139 1	920 2	N	1213	1335 1	1 8 273
							1334 9					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	902	999 1	2 8 174
06		1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		174

WITHERS, NORTH		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256	- 5265
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		PIERCE ESTATES, INC.		98290 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376	
M	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

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

PIERCE ESTATES			WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640	

01		5 #	-0-	-0-	-5		-0-	N	-0-			139
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			139
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			139
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			139
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			139
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			139

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	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		//CONT.//		98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
PIERCE ESTATES INC.		WELL #:		57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 - 5279				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	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				
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-				-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	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-

WOODVILLE, SE (YEGUA 4150)		98700 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
RHINO		WELL #:	1	RRCID ->	281043	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4194 - 4200
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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	5923			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	5923			N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27204 04/28/2016											
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
THEUMAN, M. C.		WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898 - 3901
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
GARRISON LTD.		295861									
HALEY		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900								
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896	
01	79732 X	75923	-0-	-3809	-0-	310	1	74159	2	N	1322	1250	1	237
						1454	9							
02	72016 X	67831	-0-	-4185	-0-	280	1	66258	2	N	1175	1054	1	357
						1293	9						1	8
03	78833 X	75048	-0-	-3785	-0-	310	1	73444	2	N	1176	1238	1	294
						1294	9							
04	75210 X	71201	-0-	-4009	-0-	300	1	69518	2	N	1257	1084	1	466
						1383	9						1	8
05	77717 X	72822	-0-	-4895	-0-	310	1	70877	2	N	1486	1631	1	321
						1635	9							
06	73470 X	70500	-0-	-2970	-0-	300	1	68685	2	N	1377	1441	1	257
						1515	9							

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953	
01	132525 X	128989	-0-	-3536	-0-	310	1	126779	2	N	1727	1752	1	204
						1900	9							
02	129561 X	129561	-0-	-0-	-0-	280	1	127361	2	N	1745	1619	1	329
						1920	9						1	8
03	142564 X	142564	-0-	-0-	-0-	310	1	140523	2	N	1574	1597	1	306
						1731	9							
04	131280 X	131112	-0-	-168	-0-	300	1	128690	2	N	1929	1838	1	396
						2122	9						1	8
05	143437 X	134486	-0-	-8951	-0-	310	1	132354	2	N	1656	1828	1	224
						1822	9							
06	138810 X	137548	-0-	-1262	-0-	300	1	135147	2	N	1910	1768	1	366
						2101	9							

ETOCO, L.P.				255133			CAPACITY		CNTY: HARRIS			
HOUSTON, SAM UNIT												
		WELL #:		4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

YELLOWS ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
AMBROSE/VAN RIET UNIT		WELL #:		RRCID -> 210896		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11166 - 11709						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2012												

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)		99392 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #:		RRCID -> 180363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 6294 - 6389						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		RRCID -> 207570		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9580 - 9617						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)		99420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995														
BISHOP, PATRICK		WELL #:		RRCID -> 121833		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9294		PERF. 8819 - 8829						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
TREADWAY SWD		WELL #:		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 6068 - 6265						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716														
JOHNSON, E. ET AL		WELL #:		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005												

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
 JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

01	14B2 EXT	910	-0-	910	2922	217	1	653	2	N	36					240
02	14B2 EXT	342	-0-	342	3264	127	1	193	2	N	20					260
03	4181 X	917	-0-	-3264	-0-	227	1	668	2	N	20					280
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	117	1	347	2	N	5					285
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	154	1	554	2	N	5					290
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT					290

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	5	-0-	5	29	1	1	2	2	N	2					33
02	46 X	17	-0-	-29	-0-	6	1	10	2	N	1					34
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	1					35
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	N	-0-					35
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172								
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-